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 2013 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 2013 г.	_____	В.А.Маркелов подпись
Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер Дата: 9 августа 2013 г.	_____	Е.А.Васильева подпись

Контактное лицо: **Сушилина Светлана Геннадиевна, главный эксперт отдела по работе с акционерным капиталом**
Телефон: **(495) 719-4720**
Факс: **(495) 719-3937**
Адрес электронной почты: **S.Sushilina@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 ... 39
1.4. Сведения об оценщике эмитента ... 42
1.5. Сведения о консультантах эмитента ... 42
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 42
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 42
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 42
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 43
2.3. Обязательства эмитента ... 44
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 44
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 45
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам ... 45
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 46
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ... 46
2.4.1. Отраслевые риски ... 46
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 53
2.4.3. Финансовые риски ... 56
2.4.4. Правовые риски ... 60
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 64
III. Подробная информация об эмитенте ... 67
3.1. История создания и развитие эмитента ... 67
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 67
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 67
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 67
3.1.4. Контактная информация ... 67
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 68
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 68
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 71
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента ... 71
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 71
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 75
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 76
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 82
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг ... 96
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 ... 108
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 108
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 115
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 115
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 ... 221
3.6.1. Основные средства ... 221

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 222
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 222
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 224
4.3. Финансовые вложения эмитента ... 225
4.4. Нематериальные активы эмитента ... 228
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ... 229
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ... 262
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ... 265
4.6.2. Конкуренты эмитента ... 267
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 ... 270
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ... 270
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 277
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ... 277
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ... 289
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ... 290
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 311
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 312
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 316
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 343
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ... 345
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... 345
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 345
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 345
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 ... 346
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') ... 348
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... 350
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 ... 351
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 352
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... 353
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ... 354
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента ... 354
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ... 355
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента ... 361
7.4. Сведения об учетной политике эмитента ... 361
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ... 361
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты

окончания последнего завершенного финансового года ... 361
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 361
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ... 366
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте ... 366
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ... 366
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 368
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ... 368
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 ... 370
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом ... 418
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента ... 418
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ... 418
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ... 418
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены ... 418
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными ... 418
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 ... 418
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием ... 418
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ... 419
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ... 419
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента ... 420
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ... 420
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента ... 420
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента ... 423
8.9. Иные сведения ... 433
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ... 433
Приложение к ежеквартальному отчету. ... 434
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) по состоянию на 31 декабря 2012 года ... 434

●

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.

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

Структура кредиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 2013 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 2013 года в сумме 141 996 807 тыс. рублей, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая». Кроме того, в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 2 120 310 тыс. руб., учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 30.06.2013.

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.

Либерализация рынка акций ОАО «Газпром» привела к увеличению количества номинальных держателей в реестре акционеров Общества, которые представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством, т.е. при составлении списка лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получении дивидендов.

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 13 мая 2013 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2013 году.

Исключение составляют данные о лицах, входящих в состав Совета директоров и 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.

28 июня 2013 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром». Дата составления списков лиц, имеющих право на участие в собрании – конец операционного дня 13 мая 2013 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 участия ОАО «Роснефтегаз» в уставном капитале ОАО «Газпром» приведена на основе данных, предоставленных ОАО «Роснефтегаз».

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 – 13 мая 2013 года.

Дополнительная информация для п. 6.7.
Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 2013 года.

Дополнительная информация для п. 8.1.4.

1. 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 13 мая 2013 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2013 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».**

2. Ввиду того, что формат Программы-анкеты для ежеквартального отчета эмитента ФСФР России не предусматривает корректного указания доли ОАО «Газпром» в уставных капиталах следующих организаций, приводим их в настоящем пункте:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Чеченгаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Чеченгаз»***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%-1 акция***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества:
100% -1 акция

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Чеченгазпром»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Чеченгазпром»***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%-1 акция***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества:
100% -1 акция

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром-Южная Осетия"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром-Южная Осетия"***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***75% + 1 акция***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества:
75% + 1 акция

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
Карпель Елена Евгеньевна	1944
Кулибаев Тимур Аскарович	1966
Маркелов Виталий Анатольевич	1963
Мартынов Виктор Георгиевич	1953
Мау Владимир Александрович	1959
Мусин Валерий Абрамович	1939
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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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 текущий 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 текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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, Московская обл., Ленинский р-н, пос.Газопровод, д.101, корп. ББ***
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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***текущий 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: ***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***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***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***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***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: ***2320393417365960763000***
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: ***2320284027365920201800 0***
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: ***JSC VTB Bank, New Delhi Branch***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***The Taj Mahal Hotell, 1, Mansingh Road, New Delhi - 110011, India.***
Номер счета: ***40702810400620000001***

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

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: ***(доллары США, российские рубли)***

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, 01025, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6***
Номер счета: ***26006011221601***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***мультивалютный счёт в гривнах, 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: ***не имеет***
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: ***не имеет***
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
2008	2008	2008
2009	2009	2009
2010	2010	2010
2011	2011	2011
2012	2012	2012
2013	2013	2013

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 21 июля 2005 года № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» ежегодно проводится конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром».

На право осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром» за 2013 год открытый конкурс объявлен 25 января 2013 года.

В 2013 году при формировании конкурсной документации для проведения конкурса также было использовано Постановление Правительства от 10.09.2009г. № 722 «Об утверждении правил оценки заявок на участие в конкурсе на право заключить государственный или муниципальный контракт на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных или муниципальных нужд».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2013 году:

- ***соответствие требованиям, предусмотренным статьей 11 Закона от 21.07.2005г. № 94-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, эквивалентной 349 000 долларов США;***
- ***непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.***

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 722:

- ***цена договора;***
- ***качество услуг и 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»;***
- ***сроки (периоды) оказания услуг;***
- ***срок предоставления гарантии качества товара, работ, услуг.***

Кроме того:

- ***установлено денежное выражение объема предоставляемых гарантий качества услуг, размер которого равен сумме, эквивалентной 6 980 000 долларов США;***
- ***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]
2012	227 002 [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. Раскрывается размер вознаграждения за оказание услуг по обязательному ежегодному аудиту, осуществляемому в рамках Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

[2] Указанная сумма выплачена (по состоянию на 30.06.2013) 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 2012 год;
- 85% общего размера вознаграждения аудитору определенного договором об оказании услуг по аудиту сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром за 2012 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 2013 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 пункте 1.4 пп.Б) приложения № 3 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденному приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, 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	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Производительность труда	83 135.57	82 946.12
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.29	0.31
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.12	0.13
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.23	1.28
Уровень просроченной задолженности, %	4.97	4.78

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

Показатели за 6 месяцев 2012 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за II-й квартал 2012 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2013 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 в I полугодии 2013 года показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2012 года с 0,29 до 0,31. Увеличение показателя связано с более быстрым ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (+11,62%) по сравнению с капиталом и резервами (+3,66%), вследствие снижения показателя «Чистая прибыль».

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 2013 года практически не изменился, 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 в I полугодии 2013 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» увеличилось незначительно (+4,07%) по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Незначительное увеличение показателя связано в большей степени с более быстрым снижением в относительном выражении прибыли от продаж до амортизационных выплат (-5,07%) по сравнению со снижением чистого краткосрочного долга (-1,61%) .

По итогам деятельности Общества в I полугодии 2013 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	2012	2 кв. 2013
Рыночная капитализация	3 416 561 381 728	2 557 449 598 587

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»

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	892 185 523
в том числе:	
кредиты	40 803 440
займы, за исключением облигационных	851 382 083
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	566 835 981
в том числе:	
кредиты	11 748 484
займы, за исключением облигационных	544 942 397
облигационные займы	10 145 100
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	592 692 348
из нее просроченная	117 726 559
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	11 895 594
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	326 710 310
из нее просроченная	117 726 559
перед персоналом организации	778 044
из нее просроченная	-
прочая	253 308 400
из нее просроченная	-

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 2013 года составляет 117 726 559 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, Bouievard Konraad Adenauer, L-1115 Luxembourg***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***937 213 762 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: ***341 382 931 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, %: ***100***

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	2013, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	385 861 404
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение в том числе в форме залога или поручительства, с учетом	385 861 404

ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	

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, планирования управления и мониторинга 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.

В состав Российской Федерации входят 83 субъекта Российской Федерации. Некоторые из них обладают значительными полномочиями в плане самоуправления в силу договоров 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.
Другим существенным риском является повышение ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ). В период до 2015 года, в соответствии с действующим Налоговым кодексом РФ, ставка НДПИ на газ для ОАО «Газпром» существенно вырастет. В дальнейшем, риск повышения ставки НДПИ сохраняется. Учитывая возложенную на Общество ответственность за надежное газоснабжение и за обеспечение строительства, эксплуатации, реконструкции и развития объектов ЕСГ, дальнейший рост фискальной нагрузки может не только оказать существенное влияние на доходы и формирование источников финансирования капитальных вложений Общества, но и в перспективе на надежность газоснабжения.

ОАО «Газпром» снижает указанные выше риски путем активной работы с государственными органами, регионами Российской Федерации, заключения соглашений о сотрудничестве с местными администрациями.

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. Проект федерального закона «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации (в части установления формулы для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газового конденсата и газа горючего природного)» в июле 2013 г. принят в первом чтении Государственной Думой Федерального Собрания РФ.

<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. ОАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником ЕСГ. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на договорной основе.

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 для промышленных потребителей и населения следующие:

Рост цены[1]	с 01.01.2003	с 01.01.2004	с 01.01.2005	с 01.01.2006	с 01.01.2007	с 01.01.2008	с 01.01.2009	с 01.01.2010	с 01.01.2011	с 01.01.2012	с 01.07.2012
	20,0%	20,0%	23,0%[2]	11,7%	15,0%	25,0%	15,7%[3]	26,3%[4]	15,3%[5]	-	15%[6]

[1] Без учета новых и дополнительных объемов газа, реализуемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 333.
[2] Включает увеличение цен для населения на 8%, вступившее в силу с 1 апреля 2005 года.
[3] Среднегодовое повышение цен на газ. В 2009 году изменение цен на газ осуществлялось с 01.01.2009 на 5%, с 01.04.2009 на 7%, с 01.07.2009 на 7%, с 01.10.2009 на 6,2%.
[4] Среднегодовое повышение цен на газ. В 2010 году изменение цен на газ для населения осуществлялось с 01.01.2010 на 5%, с 01.04.2010 на 15%.
[5] Среднегодовое повышение цен на газ. В 2011 году изменение цен на газ для населения с 01.01.2011 на 5%, с 01.04.2011 на 9,5%.
[6] Среднегодовое повышение цен на газ в 2012 году составило 8,3%

Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России, предусмотрены следующие предельные размеры изменения регулируемых цен на газ в 2013-2015 годах, при ежегодной индексации с 1 июля:

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименования показателя	2013	2014	2015
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	15,0	15,0[1]	14,6-15,0[1]

[1]. В настоящее время рассматривается проект изменения регулируемых оптовых цен на газ для всех категорий российских потребителей кроме населения в 2014 и 2015 годах и установления их в размере, не превышающем уровень фактической инфляции за предыдущий год».

В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением уровня цен на газ, ОАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценообразования на газ.

Правительством Российской Федерации 31 декабря 2010 г. принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», которое предусматривает в среднесрочной перспективе осуществление регулирования цен на газ для промышленных потребителей на основе формулы цены газа и поэтапное достижение равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки. Реализация указанного постановления позволит потребителям газа в полной мере адаптироваться к условиям рыночного ценообразования, которое должно внедряться и на природный газ.

Финансовые риски существуют у Общества и в налогообложении. В рамках реализации Основных направлений налоговой политики в отношении газовой отрасли на период до 2015 года у Общества имеются риски, связанные с тем, что определение параметров динамики ставки НДПИ на газ непосредственно увязано с динамикой регулируемых цен на газ с целью изъятия у Общества прироста выручки, связанного индексацией этих цен.

<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).

Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

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.

Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром».

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.

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

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 этим 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.

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников

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.) значительно беднее по концентрации запасов, чем традиционные скопления газа, а для 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 снижению цен на газ. При текущих ценах на газ в США стоимость добычи сланцевого газа на чисто газовых месторождениях Северной Америки для большинства компаний оказывается выше цены его реализации. Несмотря на это, за счет перекрестного субсидирования добычи сланцевого газа добычей сланцевой нефти предполагается дальнейшее увеличение объемов добычи газа из сланцев и его доли в общей структуре добычи в этом регионе при одновременном снижении добычи традиционного природного газа. В среднесрочной перспективе есть вероятность начала экспортных поставок североамериканского СПГ (проекты Сабин Пасс и Фрипорт) - преимущественно на рынки стран АТР.

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 работа по оценке потенциала и возможностей добычи сланцевого газа ведется в Польше и Украине. Однако, отношение к сланцевому газу стало более сдержанным после, того, как польский геологический институт на порядок понизил оценку ресурсного потенциала страны с 5,3 трлн. до 0,3-0,8 трлн. куб, а американская нефтяная компания Exxon Mobil по результатам бурения двух скважин объявила о своем намерении выйти из всех шести польских проектов, в которых она участвовала.

Помимо Польши и Украины перспективными регионами добычи сланцевого газа в Европе считаются Германия, Нидерланды и Великобритания.

Однако, для развития европейской добычи сланцевого газа существуют определенные препятствия, такие как необходимость бурения большого числа скважин и использование химикатов в процессе гидроразрыва пласта, что может быть затруднительно в густонаселенной Европе, которая уделяет особое внимание вопросам экологии и качества питьевого водоснабжения.

Геологоразведочные работы на сланцевый газ в европейских странах столкнулись с сильным противодействием экологов из-за применения технологии 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 Болгарии, Чехии, Швейцарии.

Начало промышленной добычи сланцевого газа в Европе ожидается после 2015 года. При этом объемы добычи сланцевого газа не позволят кардинально изменить ситуацию на газовом европейском рынке в связи с падением добычи традиционного газа в регионе.

По предварительным оценкам, КНР находится в числе лидирующих стран по технически извлекаемым ресурсам сланцевого газа (от 26 до 36 трлн куб. м).

В рамках пятилетнего плана развития КНР 2011-2015 гг., опубликованного в 2012 г. были установлены целевые ориентиры по 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. Однако результаты бурения первых скважин в этой стране 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. Дополнительным препятствием на пути запланированного ускоренного развития добычи сланцевого газа в Китае являются недостаток сервисных услуг, водных ресурсов, высокая плотность населения.

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 является залежь Vaca Muerta бассейна Неукен.

В настоящее время совместно с иностранными партнерами в Аргентине выполняются геологоразведочные работы.

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

В Австралии, исследования в области сланцевого газа находятся в начальной стадии. 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.

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 среднесрочной перспективе не планируется. Как ожидается, основным источником нетрадиционного газа в стране будет метан угольных пластов.

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.

Россия располагает богатыми ресурсами сланцевого газа, однако использование данного источника природного газа в стране можно ожидать только в долгосрочной перспективе.

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

В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого традиционными методами, ОАО «Газпром»:

- ***контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство;***
- ***совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа.***

<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.

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.

<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>

Замедление темпов мировой экономики после периода рецессии, продолжающийся долговой кризис в Еврозоне свидетельствуют 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 макроэкономической 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. Выход на новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

<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.

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. Это создает дополнительные гарантии того, что ситуация с прекращением транзита газа через Украину европейским потребителям, сложившаяся в начале января 2009 г., больше не повторится.

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» продолжает реализацию проекта «Северный поток», принципиально нового маршрута экспорта российского природного газа в Западную Европу. Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволил повысить надежность и диверсифицировать направления экспорта российского природного газа. Газопровод проходит напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря, минуя третьи страны.

В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода протяженностью 1224 км. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода состоялся 8 ноября 2011 г. Укладка второй нитки завершена в апреле 2012 г. Ввод в эксплуатацию второй нитки газопровода состоялся 8 октября 2012 г. Проектная производительность обеих ниток «Северного потока» составляет до 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 реализацией проекта «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 900 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. на заседании Совета директоров компании South Stream Transport AG принято окончательное инвестиционное решение по морской части проекта «Южный поток». На заседании была также утверждена регистрация компании South Stream Transport B.V. в г. Амстердам (Нидерланды).

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.

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

Риски, связанные с неденежными расчетами.

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»). Тем не менее, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

Таким образом, 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 2013 год и период 2014 и 2015 годов» Банк России в предстоящий трехлетний период сохранит преемственность реализуемых принципов денежно-кредитной политики и планирует к 2015 году завершить переход к режиму таргетирования инфляции. Реализация денежно-кредитной политики Банка России предполагает установление целевого значения изменения индекса потребительских цен. В качестве главной цели денежно-кредитной политики Банка России ставится задача снижения темпов прироста потребительских цен в 2013 году до 5–6%, в 2014 и 2015 годах – до 4–5%.

Реализация денежно-кредитной политики будет основана на управлении процентными ставками денежного рынка с помощью инструментов предоставления и изъятия ликвидности. Изменения краткосрочных рыночных ставок вследствие пересмотра Банком России ставок по своим инструментам и применения других мер денежно-кредитного регулирования влияют через различные каналы трансмиссионного механизма на средне- и долгосрочные процентные ставки и в конечном итоге на уровень деловой активности и инфляционное давление в экономике. Таким образом, процентная политика будет играть ключевую роль в процессе реализации денежно-кредитной политики.

Основа действующей системы инструментов денежно-кредитной политики – коридор процентных ставок Банка России в рассматриваемый период сохранится, при этом Банк России рассмотрит возможность его сужения в целях повышения действенности процентной политики.

В качестве инструментов, обеспечивающих нахождение краткосрочных ставок межбанковского рынка в границах процентного коридора, будут применяться депозитные операции и операции рефинансирования (ломбардные кредиты и операции РЕПО) постоянного действия на срок 1 день.

Основными задачами курсовой политики на 2013 год и период 2014–2015 годов станут дальнейшее сокращение прямого вмешательства Банка России в механизм курсообразования и создание условий для перехода к режиму плавающего валютного курса к 2015 году.

После перехода к режиму плавающего валютного курса Банк России предполагает отказаться от использования операционных ориентиров курсовой политики, связанных с уровнями валютного курса. В то же время даже после перехода к указанному режиму Банк России допускает возможность проведения интервенций на внутреннем валютном рынке, объемы которых будут определяться с учетом конъюнктуры денежного рынка.

Повышение гибкости курсообразования приведет к увеличению значимости для формирования ситуации на внутреннем валютном рынке рыночных факторов, в том числе трансграничных потоков капитала.

Одной из основных задач Банка России в среднесрочной перспективе будет оставаться обеспечение финансовой стабильности. Банковская система является основным звеном передачи сигналов процентной политики в реальный сектор экономики. Таким образом, финансовая стабильность выступает необходимым условием нормального функционирования трансмиссионного механизма денежно-кредитной политики. При этом от степени устойчивости и эффективности работы системы финансового посредничества зависит не только выполнение главной цели денежно-кредитной политики по поддержанию ценовой стабильности, но и состояние общего макроэкономического равновесия.

Успешность реализации стратегии денежно-кредитной политики во многом будет определяться эффективностью решения задач по развитию инфраструктуры финансовых рынков и расширению их емкости. Одним из важных направлений деятельности Банка России останется содействие развитию рынка производных финансовых инструментов.

Банк России также продолжит уделять внимание совершенствованию российской национальной платежной системы, эффективная работа которой, в том числе во взаимодействии с

зарубежными платежными системами, является необходимым условием повышения действенности мер денежно-кредитного регулирования и развития внутреннего финансового рынка.

Важное значение с точки зрения успешности реализации единой государственной денежно-кредитной политики имеет координация усилий Банка России и Правительства Российской Федерации. Высокая степень влияния регулируемых цен и тарифов на темпы роста потребительских цен обусловливает целесообразность принятия решений об их индексации с учетом целевых ориентиров по инфляции. Результативность денежно-кредитной политики также во многом зависит от состояния государственных финансов.

Банк России продолжит расширять практику регулярного разъяснения широкой общественности целей и содержания денежно-кредитной политики, приводить оценки макроэкономической ситуации, послужившие основанием для его решений. Развитие информационного взаимодействия Банка России с обществом будет способствовать улучшению управления инфляционными ожиданиями и создавать фундамент для обеспечения доверия экономических агентов к Банку России и проводимой денежно-кредитной политике.

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>

Существенную часть долгового портфеля ОАО «Газпром» составляют кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию многих из 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 2013 год сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск несколько снижается. С 2004 года происходило уменьшение доли заимствований с российского рынка в долговом портфеле Общества, связанное с проводимой ОАО «Газпром» работой в рамках реализации стратегии, нацеленной на улучшение структуры долгового портфеля и снижение затрат на его обслуживание. В апреле 2009 г. Обществом для финансирования приобретения 20% акций ОАО «Газпром нефть» в рамках опциона с компанией «ЭНИ» были привлечены долгосрочные кредиты Сбербанка РФ на сумму 3 млрд. долл. США, GPB Credit Risk Management S.A. на сумму 600 млн. долл. США и Россельхозбанка на сумму 600 млн. долл. США.

Кредиты GPB Credit Risk Management S.A и Россельхозбанка были досрочно погашены полностью в сентябре и декабре 2009 г. соответственно. В декабре 2009 г. было также осуществлено частичное досрочное погашение кредита Сбербанка на сумму 720 млн.долл. США. В апреле-июне 2010 г. досрочно погашен остаток кредита Сбербанка и еще один кредит Газпромбанка, привлеченный в декабре 2008г., в общей сумме 2280 млн. долл. США и 7,5 млрд. руб.

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

В настоящее время в обращении на российском рынке находятся два выпуска рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А9 и серии А11, размещенные в феврале 2007 г. и в июне 2009 г. соответственно.

Рублевые облигационные займы ОАО «Газпром», обращающиеся на российском рынке, имеют фиксированную ставку по купонам. В отличие от плавающих процентных ставок, привязанных, как правило, к определенным экономическим индикаторам, фиксированные процентные ставки позволяют нивелировать процентный риск и влияние изменений экономических показателей на значение купонных ставок. Кроме того, фиксированные процентные ставки защищают рассчитываемую величину предстоящих обязательств по обслуживанию облигационных займов от влияния политических, экономических и других факторов.

Риски, связанные с влиянием инфляции.

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.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

Величина денежных потоков в иностранной валюте в соответствии с ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н, пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю,

устанавливаемому Центральным Банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в 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.

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 введение 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 (далее - НК РФ), 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. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в НК РФ в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно, что затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.

В отчетном периоде к наиболее важным нововведениям налогового законодательства следует отнести следующие изменения, вступившие в силу с 1 января 2013 года.

В соответствии с Федеральным законом от 29 ноября 2012 года № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» отменена налоговая льгота по налогу на имущество организаций в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью с поэтапным повышением предельных налоговых ставок (в 2013 году - 0,4%, в 2014 году - 0,7%, в 2015 году - 1%, в 2016 году - 1,3%, в 2017 году - 1,6%, в 2018 году - 1,9%).

Федеральным законом от 29 ноября 2012 года № 204-ФЗ «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации», в числе прочего, предусмотрено увеличение размера ставки налога на добычу полезных ископаемых в отношении газа горючего природного из всех видов месторождений и газового конденсата.

Федеральным законом от 29 ноября 2012 года № 206-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 2 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» закреплено положение, в соответствии с которым начисление амортизации по объектам амортизируемого имущества, в том числе по объектам основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект был введен в эксплуатацию, независимо от даты его государственной регистрации. Кроме того, установлен общий порядок начисления амортизации в отношении объектов основных средств, относящихся к мобилизационным мощностям.

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 в 2012 году положительная судебная практика Группы в отношении корректировки таможенной стоимости позволила 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, заявления таможенной и статистической стоимости, а также заполнения и внесения изменений в декларацию на товары.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам корректировки таможенными органами таможенной стоимости до начала поставок природного газа, 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 работу по увеличению объема электронного декларирования поставок природного газа, совершенствованию порядка форматирования товаро-транспортных документов в электронном виде;

- продолжает судебную работу по обжалованию решений ЦЭТ, нарушающих права 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 2013 г. приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».

Принят Федеральный закон от 05.04.2013 N 35-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации», в соответствии с которым установлен порядок государственного регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Предусмотрено, что государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

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».

2 августа 2005 года Президиумом Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации было вынесено постановление № 16112/03, которым с ОАО «Сибнефть» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть») взыскано в пользу гражданки О.М.Зацариной 10 939 913 рублей убытков.

В своем постановлении ВАС Российской Федерации исходил из того, что ОАО «Сибнефть» как эмитент акций, поручивший ведение и хранение реестра акционеров ОАО «Сибнефть» регистратору, в соответствии с пунктом 4 статьи 44 Федерального закона «Об акционерных обществах» не освобождается от ответственности за ведение и хранение реестра. При этом суд пришел к выводу, что в том случае, если договором между акционерным обществом и регистратором не установлена солидарная ответственность перед акционерами за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности по ведению и хранению реестра акционеров, ответственность за ущерб, причиненный акционеру незаконным списанием акций с лицевого счета, должно нести само акционерное общество.

Учитывая, что к ОАО «Газпром» ранее предъявлялись подобные иски и суды отказывали в их удовлетворении, полагаем, что постановление ВАС Российской Федерации от 2 августа 2005 года № 16112/03 может повлиять на разрешение аналогичных споров в будущем.

25 сентября 2007 года Президиумом Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации было вынесено постановление № 6194/07, в котором суд при рассмотрении спора между акционером и акционерным обществом указал на то, что ведение реестра акционеров является для акционерного общества (эмитента) предпринимательской деятельностью. В связи с этим эмитент несет безвиновную ответственность за необоснованное списание акций с лицевых счетов акционеров (пункт 3 статьи 401 Гражданского Кодекса Российской Федерации).

В связи с изложенным ОАО «Газпром» лишается возможности ссылаться на отсутствие своей вины при предъявлении к Обществу исков о возмещении ущерба, причиненного хищением акций (в частности, по делу ОАО «Росгазификация»).

Иных изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Газпром» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «Газпром», до даты окончания отчетного квартала не было.

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».

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

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.

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

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 2013-2043 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.

<u>Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.</u>

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.

<u>Риски, связанные с охраной окружающей среды.</u>

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 2012 г. компанией DNV проведен надзорный аудит и подтверждено соответствие СЭМ ОАО «Газпром» требованиям стандарта ISO 14001:2004. В декабре 2012 г. Советом директоров ОАО «Газпром» рассмотрен вопрос «Об экологической политике ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, порядке применения добровольных механизмов экологической ответственности», даны соответствующие поручения.

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.

<u>Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.</u>

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) 719-27-86***
Факс: ***(495) 719-39-37***
Адрес электронной почты: ***I.Bestchastnova@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 Эмитента:

1. Изменились наименования следующих филиалов ОАО «Газпром» в соответствии с утвержденными положениями о филиалах:

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Автопредприятие ОАО «Газпром»***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» - «Автопредприятие ОАО «Газпром»***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Дом приемов «Богородское»***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Дом приемов «Богородское»***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Пансионат «Морозовка»***
Измененное:

Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» - пансионат «Морозовка»***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Пансионат «Союз»***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» - Пансионат «СОЮЗ»***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Центральное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в Московской области***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Центральное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в Московской области***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Южное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Краснодаре***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Южное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Краснодаре***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Приволжское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Самаре***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Приволжское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Самаре***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Новом Уренгое***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Новом Уренгое***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Екатеринбурге***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Екатеринбурге***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Сибирское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Томске***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Сибирское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Томске***

Прежнее:
Наименование: ***филиал «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Хабаровске***
Измененное:
Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Хабаровске***

2. Назначен новый руководитель Филиала ОАО «Газпром» «Дом приемов «Богородское»

Наименование: ***Филиал ОАО «Газпром» «Дом приемов «Богородское»***

Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Кузнецов Владимир Александрович***
Срок действия доверенности: ***22.04.2016***

3. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала ОАО «Газпром» - «Автопредприятие ОАО «Газпром»

Наименование: ***филиал ОАО «Газпром» - «Автопредприятие ОАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Москва***
Дата открытия: ***23.07.1998***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шульга Сергей Михайлович***
Срок действия доверенности: ***25.06.2016***

4. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала ОАО «Газпром» - Пансионат «СОЮЗ»
Наименование: ***филиал ОАО «Газпром» - Пансионат «СОЮЗ»***
Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шервашидзе Валерий Иосифович***
Срок действия доверенности: ***09.04.2016***

5. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала ОАО «Газпром» - пансионат «Морозовка»
Наименование: ***филиал ОАО «Газпром» - пансионат «Морозовка»***
Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Леонидов Леонид Иванович***
Срок действия доверенности: ***04.04.2014***

6. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Сахалинской области

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: ***Козлов Владимир Алексеевич***
Срок действия доверенности: ***28.05.2016***

7. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Исламской Республике Иран в г. Тегеране

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Исламской Республике Иран в г. Тегеране***
Место нахождения: ***г. Тегеран***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Слугин Владимир Николаевич***
Срок действия доверенности: ***04.07.2013***

8. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе***
Место нахождения: ***г. Брюссель***
Дата открытия: ***30.12.2011***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Кузнецов Андрей Владимирович***
Срок действия доверенности: ***12.02.2016***

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	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 441 094 411	1 431 595 762
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	78.96	74.54

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	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	210 656 792	276 963 665
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	11.54	14.42

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	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	464 787 872	481 852 312
Доля от общего объема выручки, %	25.47	25.09

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 Ближнего зарубежья (страны СНГ и Балтии, Грузия и Южная Осетия)***

Наименование показателя	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	250 250 515	169 932 420
Доля от общего объема выручки, %	13.71	8.85

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории стран ближнего зарубежья (страны СНГ и Балтии, а также Грузия и Южная Осетия) (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 2013 года по сравнению с аналогичным периодом 2012 года выручка от продажи газа на территории стран Ближнего зарубежья (стран СНГ и Балтии, Грузии и Южной Осетии) снизилась на 32,10%, главным образом, за счет снижения на 22,03% или на 7,15 млрд. куб. м объемов продаж газа в натуральном выражении и средней расчетной цены продажи газа.

Наименование географической области: ***Европа***

Наименование показателя	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	726 056 024	779 811 030
Доля от общего объема выручки, %	39.24	40.6

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 25 объектов подземного хранения газа. К работе в осенне-зимнем периоде 2012/2013 года в ходе выполнения Мероприятий по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2012 году и задания по развитию системы подземного хранения газа до 2015 года, в ПХГ России были созданы запасы оперативного резерва газа в объеме 66,282 млрд.куб.м. Обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 671,1 млн.куб.м, среднесуточная в декабре-феврале – 535,9 млн.куб.м.

Это позволило 20 декабря 2012 г. по ПХГ России выйти на утвержденные показатели и обеспечить отбор – 670,7 млн.куб.м/сут при общем накопленном отборе газа из ПХГ на эту дату – 9,5 млрд.куб.м (14,3 % от оперативного резерва). При этом, в осенне-зимнем периоде 2012/2013гг, отбор из ПХГ РФ составил 39,1% от потребности в газе внутри страны.

Всего по состоянию на 30 июня 2013 г. с начала года, из ПХГ России отобрано 22,908 млрд.куб.м (в том числе во II квартале 1,091 млрд.куб.м). Из ПХГ на территории Республики Беларусь отобрано 0,802 млрд.куб.м без мозыря (в том числе во II квартале 0,051 млрд.куб.м).

Прошедший осенне-зимний период, за исключением декабрьских похолоданий, характеризовался умеренными температурами, что позволило впервые реализовать проектную схему мультицикличной эксплуатации Калужского ПХГ и после пикового отбора в середине декабря 2012 г. (максимальный суточный отбор составил 17,0 млн.куб.м/сут (+4,0 млн куб м к сезону 2011/2012) в конце декабря и в январе обеспечить восполнение отобранного объема газа, закачав в него 75,4 млн.куб.м газа и выйти на первоначальные показатели по максимальной суточной производительности.

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	2013, 6 мес.
Сырье и материалы, %	4
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	62.6
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	1.2
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	0.3
Амортизация основных средств, %	26.1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4.2
Прочие затраты (пояснить)	1.3
амортизация по нематериальным активам, %	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	1.1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	200.4

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 28 декабря 2012 г. № 425, 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. 2013 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Волжский трубный завод»***
Место нахождения: ***404119, Волгоградская область, г. Волжский, ул.Автодорога 7, д.6***
ИНН: ***3435900186***
ОГРН: ***1023401997101***

Доля в общем объеме поставок, %: ***12.5***

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, %: ***40.7***

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 2013 года по сравнению с 3 месяцами 2012 года:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		3 месяца 2013 г. / 3 месяца 2012 г.
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	-1,3
2.	ГПА и комплектующие к ним	1,8
3.	Насосно-компрессорное оборудование	0,2
4.	Нефтехимаппаратура	0,0
5.	Трубопроводная арматура	3,9
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	4,5
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	*
8.	Кабельно-проводниковая продукция	*

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		3 месяца 2013 г. / 3 месяца 2012 г.
9.	КИП и А	*
10.	Оборудование технологической связи	*
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	1,3
12.	Строительные материалы и конструкции	0,7
13.	Топливо и масла	1,9
14.	Химические и специальные материалы	5,3
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	0,8
16.	Продукция машиностроения	0,4

*Изменения цен на указанные группы МТР, централизованно поставленные предприятиям Группы ОАО «Газпром» за I квартал 2013г., по сравнению с аналогичным периодом 2012г. не было.

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 2013 года составила 2,13%.

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 количество 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 2013 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 6 месяцев 2013 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за III квартал 2013 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 2013 года):

- 19,43% - для нужд населения,
- 34,97 % - организациям электроэнергетики,
- 30,49 % - другим промышленным потребителям,
- 15,11 % - 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.

Поставки газа российским потребителям.

В I полугодии 2013 года ОАО «Газпром» (головная компания) реализовало потребителям России 151,96 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. С 1 января 2009 г. торги газом на ЭТП прекращены в связи с отсутствием соответствующего постановления Правительства Российской Федерации.

Поставки газа в страны Ближнего зарубежья (страны СНГ, Грузия, Южная Осетия, и страны Балтии).

В I полугодии 2013 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран ближнего зарубежья 25,31 млрд. куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны СНГ и Балтии, Грузию, Южную Осетию, а также о продаже на границе с Украиной за 6 месяцев 2013 года [1]:

Страна	6 месяцев 2013 [(2)]
(млрд.куб.м)	
Украина	9,67
Беларусь	10,39
Молдова	1,12
Литва	1,62
Латвия	0,59
Эстония	0,37
Казахстан	0,5
Южная Осетия	0,02

Страна	6 месяцев 2013 [2]
Армения	0,95
Грузия	0,08
Итого	**25,31**

[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 СНГ и Балтии. 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.

Во II квартале 2013 г. контрактная цена составила 157,34 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 2013 г. контрактная цена составила 376,98 доллара США за 1000 куб. м.

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, которая

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 – 2013 годах из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

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

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 2013 г. средневзвешенная по странам Балтии цена составила 471,58 доллара США за 1000 куб. м.

<u>Европейский рынок.</u>

В I полугодии 2013 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 78,865 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 Рургаз», «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «ГДФ СУЭЗ», «ЭНИ», «ЕГЛ», «Синерджие Италиане», «ЕРГ», «ГВХГазхандель», «ЭконГаз», «Центрекс» и «ГазТерра».

В 2011 году были пересмотрены цены с компаниями «ПремиумГаз», «Эдисон» (поставки через СП «Промгаз»), «Синерджие Италиане», «ГДФ СУЭЗ», «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «СПП». В начале января 2012 г. были пересмотрены контрактные цены с компаниями «ЭконГаз» и «Синерджие Италиане», в марте 2012 г. была достигнута договоренность с компанией «ЭНИ», в мае – с компанией «ГВХГазхандель», в июле 2012 г. – с компаниями «Э.ОН Рургаз» и «ГазТерра», в августе 2012 г. – с компанией «Центрекс», в октябре 2012 г. – с компанией «Шелл Энерджи Юроп Лтд.», в ноябре 2012 г. – с компаниями «Акспо Трэйдинг» (ранее «ЕГЛ») и «ПГНиГ», в декабре 2012 г. – с компанией «ДОНГ».

<u>Западная Европа.</u>

В I полугодии 2013 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 62,06 млрд. куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 6 месяцев 2013 года [(1)]:

Страна	6 месяцев 2013 [3]
(млрд.куб.м)	
Германия	18,49
Италия	13,10
Турция[2]	12,90
Франция	4,81
Финляндия	1,94
Австрия	2,36
Греция	1,24
Нидерланды	1,06
Швейцария	0,17
Бельгия	-
Дания	0,14
Великобритания	5,85
Итого	**62,06**

[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 ее дочерняя «Промгаз С.п.А.» (в конце 2011 года доля «ЭНИ» в компании «Промгаз С.п.А.» была выкуплена, в настоящий момент компания «Промгаз С.п.А.» на 100% контролируется компаниями Группы ОАО «Газпром»), во Франции - «ГДФ-СУЭЗ» и «Боташ» в Турции. 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 2013 года ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 16,80 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 2013 года[1]:

Страна	6 месяцев 2013 [2]
(млрд.куб.м)	
Венгрия	3,03
Польша	5,63
Словакия	2,22
Чехия	2,83
Румыния	0,72

Страна	6 месяцев 2013 [2]
Болгария	1,46
Сербия	0,54
Хорватия	-
Словения	0,23
Босния и Герцеговина	0,11
Македония	0,03
Итого	**16,80**

[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.

Поставки СПГ

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж СПГ через «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур» и «Газпром Глобал СПГ» за 6 месяцев 2013 года[1]:

	6 месяцев 2013 [2] (млрд. куб. м)
СПГ	1,06

[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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШПМ № 13443 НЭ***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.12.2005***

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ВОЛ 12999 ПГ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Грязовецкой площади (Скалинского поднятия)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.02.2005***

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***НОВ 02119 ПП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение Колмаковской площади с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***12.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***11.09.2013***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 13831 НП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Бирюсинского участка недр***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.11.2006***

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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14072 НР***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.05.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.09.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14128 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-Песцового участка недр

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.06.2007***

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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14228 НР***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.09.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.07.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14196 НР***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***14.08.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.07.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 14195 НР***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***14.08.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.07.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 14227 НР***

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.09.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.06.2032***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 01867 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Араканском 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 14421 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сользаводского 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ПТР 14715 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Колпаковского 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: ***01.06.2029***

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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ТОМ 14584 ПГ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение Татьяновского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа***

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.09.2013***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ТУЛ 15255 ПП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение Киреевского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.11.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.11.2016***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***БГЛ 15347 ПП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение Благовещенского участка с целью поисков и оценки структуры для строительства подземного хранилища газа***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.03.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***10.03.2017***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***Министерство природных ресурсов Российской Федерации, 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: ***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: ***07.12.2011***

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 № 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: ***10.11.2025***

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: ***А186 НП***

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: ***15.09.2013***

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: ***А187 НП***

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: ***15.09.2013***

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 (инвестиционное свидетельство №00022000044)***

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

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

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

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

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 2013-2043 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

Добыча.

В I полугодии 2013 года группой компаний ОАО «Газпром» добыто 245,395 млрд. куб. м газа, 7 450,3 тыс. тонн конденсата и 16 492,8 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

Западная Сибирь - это основной регион по добыче газа группой компаний ОАО «Газпром».

В этом регионе 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 Западной Сибири осуществляют свою деятельность ЗАО «Пургаз», ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ОАО «Томскгазпром», 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 «Томскгазпром» 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 «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 и Ханты-Мансийском автономных округах (Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция), в Ненецком автономном округе, Республике Саха (Якутия), Краснодарском и Красноярском краях, Иркутской, Омской, Томской, Оренбургской и Тюменской областях. Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений на Кубе, в Венесуэле, Анголе, Ираке, Экваториальной Гвинее, а также в республике Сербия.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское месторождения. В 2012 году доля добычи на этих месторождениях составила 29% от общего объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), в I полугодии 2013 года – 26%. 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 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 2012 году объем добычи на Приобском месторождении составил 36% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи обществ, консолидируемых по методу долевого участия), в I полугодии 2013 года – 37 %. Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

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). 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 сентябре 2012 г. контрольный пакет акций ОАО «НК Магма» был переведен под прямое управление Компании. Добыча по ОАО «НК Магма» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» 23 июня 2009 г. (с момента ее приобретения дочерним обществом Компании - «Сибирь Энерджи плс»).

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

Европейский Север

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные и нефтегазоконденсатные месторождения. С 01.10.2012 г. в связи с оптимизацией структуры управления основными видами деятельности и переоформлением лицензий на право пользования недрами с ООО «Газпром переработка» на ООО «Газпром добыча Краснодар», дочернее общество ОАО «Газпром», осуществляющее деятельность в данном регионе - ООО «Газпром добыча Краснодар».

Поволжье

В Поволжье расположено одно действующее газоконденсатное месторождение - Астраханское. Дочерняя компания ОАО «Газпром», осуществляющая разработку этого месторождения – ООО «Газпром добыча Астрахань». С 01 января 2010 г. в объемы добычи ОАО «Газпром» включены объемы добычи газа ОАО «Калмгаз», контролируемого Группой Газпром, осуществляющего свою деятельность на территории Калмыкии.

Европейский Юг (Северный Кавказ)

Дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Краснодар», ведет разработку 55 действующих месторождений в Северокавказском регионе.

Урал

Добыча из Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется дочерним обществом ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург» (ЗАО «Газпром нефть Оренбург» перешло с октября 2011 г. в состав дочерних обществ ОАО «Газпром нефть»).

Дальний Восток и Восточная Сибирь

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 Восточной Сибири деятельность по добыче нефти и газа осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Ангара».

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 приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах за 6 месяцев 2013 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		6 месяцев 2013 (1)
Европейский Север		
Газ	млрд.м^3	1,180
Конденсат	тыс.т	65,055
Нефть	тыс.т	23,146
Европейский Юг (Северный Кавказ)		
Газ	млрд.м^3	0,487
Конденсат	тыс.т	12,213
Нефть	тыс.т	74,524
Поволжье		
Газ	млрд.м^3	5,676

		6 месяцев 2013 [1]
Конденсат	тыс.т	1 948,391
Нефть	тыс.т	0
Урал		
Газ	млрд.м^3	8,595
Конденсат	тыс.т	105,864
Нефть	тыс.т	730,283
Западная Сибирь		
Газ	млрд.м^3	229,437
Конденсат	тыс.т	5 317,313
Нефть	тыс.т	15 664,702
Восточная Сибирь (ООО «Газпром добыча Иркутск»)		
Газ	млрд.м^3	0,020
Конденсат	тыс.т	1,425
Нефть	тыс.т	0,134

[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.

<u>Восточная газовая программа</u>

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». 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. Ввод Киринского газоконденсатного месторождения в эксплуатацию планируется в 2013 году, с максимальным уровнем добычи газа в объеме 5,5 млрд. куб. м в год, в соответствии с утвержденным «Дополнением к технологическому проекту разработки Киринского ГКМ»

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, Верхне-Вилючанского 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). Ввод в разработку нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ запланирован в 2014 году (оторочка ботуобинского горизонта) и газовых залежей Чаяндинского НГКМ в 2017 году.

<u>Аудит запасов.</u>

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 2012 г. проведен аудит 94% запасов газа, 89% запасов конденсата и 60% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 23,0 трлн. куб. м газа, 808,74 млн. тонн конденсата, 164,0 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 243,3 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 и 2012 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 92% газа от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ОАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1073,7 млн. тонн нефти и 310,2 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 36,3 млрд. долл. США.

В 2012 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2012 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 317,0 млн. тонн нефти и 8,3 млрд. куб. м газа (товарный). Текущая стоимость доли в обществе составила 5,9 млрд. долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2012 г., согласно PRMS составила125,0 млн. тонн нефти и 19,6 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается4,2 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2012 г. составила 45,7 млн. тонн нефти, 1,8 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 3,2 млрд. долл. США.

Доля запасов категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в 2012 году, по международной системе PRMS составила 52,9 млн. тонн нефти и 236,6 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 4,6 млрд. долл. США.

Доля «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2012 г. составила 51,4 млн. тонн нефти.

Лицензирование.

По состоянию на 30 июня 2013 г. Группа Газпром владела 306 лицензиями на пользование недрами участков недр: 242 лицензии - с правом добычи углеводородного сырья, 24 - с целью геологического изучения недр, 40 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 86 лицензиями, из которых 82 - с правом добычи углеводородного сырья, 4 - 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 3 месторождений: Мынгинского, Ильбокического, Северо-Романовского.

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 и от 23.05.2013 №824-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами Медвежьего, Демидовского, Ферсмановского, Ледового, Нярмейского, Скуратовского и Морского участков недр федерального значения.

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 2013 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ОАО «Нефтяная компания Магма», ООО «Газпром Нефть Новый Порт» и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» имели 56 лицензий на право пользования недрами, в том числе 52 лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 4 лицензии 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, Боснии и Герцеговины (Республика Сербская) и Румынии, дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 69 решений (аналог лицензий).

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.06.2013 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 30.06.2013 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии на пользование недрами более 30 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с ТНК-ВР. На 30.06.2013 ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями на пользование недрами 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.

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» № 148 от 12 июля 2006 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 100% 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.

<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 прорабатывается проект расширения сырьевой базы Сосногорского ГПЗ за счет попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

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

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод стабилизации конденсата находятся под управлением ООО «Газпром переработка» и составляют 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. 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 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 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 07.06.2013 ООО «Газпром переработка» владеет -100% акций 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 «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 21,406 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти в I полугодии 2013 года составил 10,339 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти в I полугодии 2013 года составила 96,6 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 89,78 %.

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 2013 года составил 67,82 %.

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 2013 года составил 5,371 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти в I полугодии 2013 года составила 88,41% от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 71,34 %.

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 2013 года составил 56,5 %.

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 2013 года составил 1,259 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти в I полугодии 2013 года составила 34,43 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 80,95 %.

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 2013 года составил 75,25 %.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ОАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков и ОАО «Газпром нефть»):

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	6 месяца 2013*
Переработка сырья:		
Переработка газа	млрд.м^3	15,8
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	3311,0
Продукция переработки:		
Сухой газ	млрд.м^3	12,3
Сжиженный газ	тыс.т	1155,4
Этан	тыс.т	204,0
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	5874,6
Бензин	тыс.т	1181,6
Топливо марки ТС-1	тыс.т	81,6
Дизельное топливо	тыс.т	772,0
Мазут топочный	тыс.т	149,3
Сера	тыс.т	2470,6
Гелий	тыс.м^3	1717,3
Одорант	тыс.т	1,5
Техуглерод	тыс.т	15,4
Метанол	тыс.т	439,5

* Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	6 месяцев 2013
Переработка сырья:		
Переработка нефти	**тыс.т**	**20 580,1**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	10 339,2
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	5 371,2
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	3 610,2
NIS	тыс. т.	1 259,5
Продукция переработки:		
Бензин:	**тыс.т**	**5 081,9**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 649,1
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 332,5
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	704,6
NIS	тыс. т.	395,7
Дизельное топливо	**тыс.т**	**5 755,6**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	3 251,8
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 000,0
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 023,0
NIS	тыс. т.	480,8
Мазут	**тыс.т**	**3 706,1**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	864,9
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 450,6
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 179,7
NIS	тыс. т.	210,9
Топливо для реактивных двигателей	**тыс.т**	**1 334,3**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	776,7
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	326,5
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	199,7
NIS	тыс. т.	31,4

* указана доля ГПН (50%)

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 9 декабря 2002 г. № 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» и ООО «Газпром добыча Иркутск». 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 1 февраля 2005 года «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 августа 1995 г. № 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 2011 году Группа Газпром обеспечила добычу газа в объеме 513,2 млрд. куб. м, в 2012 году – в объеме 487,0 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 Харвутинской площади Ямбургского месторождения и Ныдинской площади Медвежьего месторождения, 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.

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 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, в Архангельской области, 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: строительство газопроводов Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, Грязовец-Выборг, расширение газопровода Заполярное-Уренгой, расширение газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джубга для поставок газа по газопроводу Джубга-Лазаревское-Сочи и другие.

ОАО «Газпром» продолжает реализацию проекта газопровода «Северный поток» – принципиально нового маршрута экспорта российского природного газа в Западную Европу. 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 900 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».

07 декабря 2012 г. состоялась сварка «первого стыка» газопровода «Южный поток» на компрессорной станции «Русская» (г. Анапа, Краснодарский край). Строительство европейского сухопутного участка планируется начать на территории Болгарии в конце 2013 г. Первые поставки газа по газопроводу запланированы на конец 2015 года.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны. Особая роль в обеспечении экспорта газа в данный регион отводится газопроводам «Северный поток»

(вторая нитка введена в эксплуатацию в октябре 2012 г.) и «Южный поток». Реализация данных проектов позволит укрепить позиции Общества на рынке Европы.

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

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 единственный инструмент, который обеспечит ОАО «Газпром» значительное расширение спектра новых доступных рынков и, соответственно, наращивание экспорта. Предполагается, что основная часть объемов СПГ может быть обеспечена за счет реализации российских проектов, прежде всего, проекта «Владивосток СПГ» и возможного расширения мощностей по производству СПГ на Сахалине, а также 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 до 15 млн т в год. Ввод первой линии запланирован на 2018 год. Ресурсной базой для завода станет, прежде всего, газ Сахалинского, а также Якутского и Иркутского центров газодобычи. Целевыми рынками сбыта являются страны Азиатско-Тихоокеанского региона. В настоящее время ведется активная работа по маркетингу объемов СПГ с Проекта.

В рамках Петербургского международного экономического форума — 2013 в присутствии Президента РФ 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.. Мощность данного завода составит до 10 млн тонн в год. Общество приступило к разработке Обоснования инвестиций в проект, а также выбору конкретной площадки под строительство.

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 возникновения новых рынков, прежде всего, в растущих экономиках Азии (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, включающего своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.

Продолжаются переговоры между ОАО «Газпром» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией об организации экспорта природного газа в КНР, предусматривающие поставки по «западному» и «восточному» маршрутам совокупным объёмом до 68 млрд. куб. м в год в течение 30 лет. Оба варианта поставок рассматриваются как взаимодополняющие, вместе с тем обсуждение поставок по «восточному» маршруту находится сейчас в наиболее активной фазе. В марте 2013 г. между компаниями был подписан Меморандум о взаимопонимании в отношении сотрудничества по проекту трубопроводных поставок природного газа по «восточному» маршруту.

Параллельно рассматриваются возможности для поставок сжиженного природного газа в Китай с СПГ-проектов на Дальнем Востоке России.

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 трех новых подземных газохранилищ (Калининградского и Волгоградского в соляных отложениях и Беднодемьяновского в водоносной структуре), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ.

В целях повышения надежности поставок газа по экспортным контрактам ОАО «Газпром» использует мощности ПХГ на территории европейских стран: Австрии - Хайдах, Великобритании - договор с компанией Vitol, Германии - Реден, Катарина, договор с компанией Vitol и ПХГ компании VNG, Латвии - Инчукалнское, Сербии - Банатский Двор.

В сезон отбора 2012-2013 годов суммарный отбор Общества из европейских ПХГ составил 4,55 млрд. куб. м. Кроме того, 1,5 млрд. куб. м газа было отобрано из Инчукалнского ПХГ (Латвия).

С приобретением ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») на территории Республики Беларусь Газпром стал владельцем трех объектов хранения газа – Прибугского, Осиповичского и Мозырьского суммарной активной мощностью 960 млн. куб. м.

На территории Республики Армения Газпром эксплуатирует Абовянскую станцию подземного хранения газа активной емкостью 135 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:

<u>Haidach (Хайдах).</u> 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.

<u>Katharina (Катарина).</u> 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 будет пиковым хранилищем с мощностью отбора в 13 млн. куб. м. в сутки. В настоящее время рассматривается возможность увеличения суточной производительности хранилища до 26 млн. куб м. Предполагается, что проект выйдет на запланированный активный объем к 2025 году.

<u>Банатский Двор.</u> 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%.

<u>Bergermeer (Бергермеер).</u> 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 осуществляется 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.

<u>ПХГ Великобритании.</u> 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:

<u>Чехия.</u> 20 марта 2013 г. подписано Соглашение о Совместном Предприятии с Группой компаний «Моравске нафтовы долы» по реализации Проекта ПХГ Дамборжице. Ожидаемые 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 будет располагать 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 1837 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. В марте 2007 г. в ОАО «Газпром» утверждена «Целевая комплексная программа развития газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе, на 2007-2015 годы». Программа будет реализована более чем в 40 регионах России.

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, на деятельность в сфере газораспределения на внутреннем рынке Российской Федерации. 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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	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		

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, %: ***0.000389***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.000389***
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	0.000519	0.000519

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	0.00005	0.00005

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	0.000888	0.000888

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, %: ***0.000506***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.000506***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Меньшиков Сергей Николаевич	0.000112	0.000112

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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чичелов Виктор Александрович	0.000109	0.000109

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
443086 Россия, г. Самара, ул.Ерошевского, д. 20
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	0.00014	0.00014

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, %: ***0.043375***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.043375***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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, %: ***0.013891***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.013891***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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		

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	Доля

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мазанов Сергей Владимирович	0.000034	0.000034

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, %: ***0.002872***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.002872***

Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Степовой Константин Владимирович	0.000693	0.000693

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	Доля

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих 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. 101
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, %: ***0.061191***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.061191***
Описание основного вида деятельности общества:
продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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, %: ***0.006588***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.006588***

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	Доля принадлежащих лицу

	капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович	0.000093	0.000093

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		

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	0,000169	0,000169

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	0.004152	0.004152

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	0.000261	0.000261

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	Доля

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	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	0.001035	0.001035

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		

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	0.000047	0.000047
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"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча шельф"***

Место нахождения

142770 Россия, город Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101

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

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

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

Дополнительная информация: ***Решением единственного участника от 25.04.2013 года принята новая редакция Устава, не предусматривающая формирование Совета директоров Общества.***

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

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу

	капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %

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

Дополнительная информация: ***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

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу

	капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %

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

Дополнительная информация: ***Решением акционера от 28.06.2013 года принята новая редакция Устава, не предусматривающая формирование Совета директоров Общества.***

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: ***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

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: ***Совет директоров (Наблюдательный совет) общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич		
Медведев Александр Иванович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000013	0.000013

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		

Дополнительная информация:
Председатель Совета директоров Общества не избирается.

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, %: ***100***
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	0.000138	0.000138

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	0.000138	0.000138

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: ***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:
строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

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

Дополнительная информация: ***Решением акционера от 28.06.2013 года принята новая редакция Устава, не предусматривающая формирование Совета директоров Общества.***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть шельф"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром нефть шельф"***

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101

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: ***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:

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, %
Мандель Александр Яковлевич	0.000127	0.000127

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	0.000077	0.000077
Касьян Елена Борисовна	0.000064	0.000064
Одеров Павел Валерьевич	0.000138	0.000138
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		

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович		
Войтов Павел Михайлович		
Аннюк Дмитрий Михайлович		
Каминский Леонид Владимирович		
Пучило Михаил Николаевич		
Шабан Андрей Николаевич		
Реутский Владимир Александрович		
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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000024	0.000024
Середа Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Аникеев Станислав Владимирович		
Элькин Максим Константинович		
Антонова Светлана Владимировна		
Топилин Алексей Владимирович	0.000011	0.000011
Винокуров Владимир Анатольевич		

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)	0.000047	0.000047
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, %
Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Данилов Геннадий Алексеевич		
Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна	0.000004	0.000004
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Кутепов Виталий Анатольевич (председатель)		
Васильев Валерий Иванович		
Курило Василий Романович		

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)	0.000047	0.000047
Хатьков Виталий Юрьевич		
Николаев Валерий Викторович		
Лобанова Татьяна Петровна		
Бельский Дмитрий Геннадьевич		

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

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	0.000024	0.000024
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000013	0.000013
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Дюков Александр Валерьевич		
Михеев Александр Леонидович		
Алисов Владимир Иванович		
Сердюков Валерий Павлович		
Фурсенко Сергей Александрович		

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		
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		

Косвенный контроль:
полное фирменное наименование ***Gazprom Finance B.V.***
место нахождения ***Локатепликаде 1, 1076AZ Амстердам***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК – 100%

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		
Кузнецов Игорь Александрович		
Воробьев Всеволод Станиславович	0.000004	0.000004
Грохотова Наталья Анфиногентовна	0.000004	0.000004
Титов Анатолий Иванович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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: ***Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "АрмРосгазпром"***

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, %: ***80***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***80***
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)	0.000024	0.000024
Карпель Елена Евгеньевна	0.000748	0.000748
Фролов Александр Александрович		
Мовсисян Армен Хикарович		
Исаян Иосиф Георгиевич		
Арутюнян Вардан Рубикович		
Васильев Николай Вячеславович		

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		
Белевитин Антон Александрович		
Тадевосян Грант Хачикович		
Тернюк Александр Михайлович		
Валов Виктор Яковлевич		
Гюлумян Борис Акопович		
Бабич Максим Борисович	0.000005	0.000005

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	0.000169	0.000169
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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович (председатель)		
Сергиенко Андрей Викторович		
Басарыгин Михаил Юрьевич		
Лукъянчинков Михаил Иванович		
Цыбульский Павел Геннадьевич	0.000033	0.000033
Зелько Рунье		
Коныгин Андрей Евгеньевич		

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

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, %: ***0.000089***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: ***0.000089***

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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных 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		
Соркин Вячеслав Исаакович	0.000127	0.000127

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	0.000013	0.000013
Мерен Марио		
Уитерилл Алан Джеймс		

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		
Савельев Виктор Алексеевич		
Шульев Юрий Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дягтерев Александр Владимирович		

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		
Лихненко Виталий Викторович		
Шепельский Дмитрий Олегович		
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%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"***
место нахождения ***460058, Российская Федерация, г.Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2***
ИНН 5610058025
ОГРН 1025601028221
доля ***ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург»*** –100%

доля ***ООО "Газпром добыча Оренбург" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*** – 38,2%
доля голосов ***ОАО "Газпром добыча Оренбург" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"-*** 38,2%

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург" -*** 61,8%
доля голосов ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"-*** 61,8%

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)		
Сугаипов Денис Асадуллаевич		
Дворцов Алексей Владимирович		
Янкевич Алексей Викторович		
Квитко Роман 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: ***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.*** – 50%
доля ***ОАО «Газпромнефть-МНГК» в УК Moscow NPZ Holding B.V.***– 50%

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»***
– 99,998%
доля голосов ***ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»***
– 99,998%
доля ***ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»***

– 0,002%
доля голосов ***ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК ОАО «Газпромнефть-МНГК»***
– 0,002%

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»*** - 77,72 %
доля голосов ***Moscow NPZ Holding B.V. в УК ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»*** - 77,72 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:
Описание основного вида деятельности общества:
оказание услуг по переработке нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Балашова Лариса Владимировна		
Дворцов Алексей Владимирович		
Ефимычев Роман Вячеславович		
Кадагидзе Леван Давидович		
Баранов Виталий Витальевич		
Константинов Владимир Константинович		
Санников Александр Леонидович		
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)		

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	Доля принадлежащих лицу

	капитале эмитента, %	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

644000 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		
Лихненко Виталий Викторович		
Шепельский Дмитрий Олегович		

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
460006 Россия, Оренбургская обл., г. Оренбург, Комсомольская, д. 122
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, %
Дворцов Алексей Владимирович		
Левинсон Наталья Лазаревна		
Овечкин Алексей Василевич		
Сугаипов Денис Асадуллаевич (председатель)		
Гладченко Антон Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крупеников Владимир Борисович		

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
197706 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д. 1, 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%

полное фирменное наименование ***Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"***
место нахождения ***460000, Российская Федерация, г.Оренбург, ул. Кобозева, д. 1***
ИНН: 5610029842
ОГРН: 1025602725862
доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург" -*** 61,8%
доля голосов ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"-*** 61,8%

доля ***ООО "Газпром добыча Оренбург" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*** – 38,2%
доля голосов ***ОАО "Газпром добыча Оренбург" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"-*** 38,2%

полное фирменное наименование ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"***
место нахождения ***460058, Российская Федерация, г.Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2***
ИНН 5610058025
ОГРН 1025601028221
доля ***ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург»*** –100%

доля ***ЗАО "Газпром нефть Оренбург" в УК ЗАО «Газпромнефть – Северо-Запад»*** – 97,33%
доля голосов ***ЗАО "Газпром нефть Оренбург" в УК ЗАО «Газпромнефть – Северо-Запад»*** – 97,33%

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%

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефть-Центр"-*** 100%

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		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу

	капитале эмитента, %	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	Доля принадлежащих лицу

	капитале эмитента, %	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 ООО «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 W1J5HU, 17 c, Curzon Street

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, %
Иванов Дмитрий Николаевич		

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюхина Елена Анатольевна		
Иванов Дмитрий Николаевич		
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		
Барышников Владислав Валерьевич		
Кравченко Кирилл Альбертович	0.000012	0.000012
Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Мартинович Никола		
Миялович Ненад		
Раяков Негица		
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	Доля принадлежащих лицу

	капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Крупенков Вячеслав Викторович		
Бирюлин Андрей Владимирович		

Полное фирменное наименование: ***Vemex s.r.o.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Vemex s.r.o.***

Место нахождения

16000 Чешская Республика, Prague 6, Na Zatorce, No.43/9

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: ***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 Vemex s.r.o. – 50,14%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

торговля природным газом на территории Чехии

Органы управления

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган***

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

	эмитента, %	%
Ермаков Владимир		
Диньков Василий		

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ермаков Владимир Иванович		

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Емельянов Сергей Анатольевич (председатель)		
Аверкин Дмитрий Евгеньевич		
Естржабик Мирослав		
Крупенков Вячеслав Викторович		

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:
торговля природным газом среднеазиатского происхождения, а также владение и управление долями участия

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	0.000138	0.000138
Мышковский Евгений Валерьевич		

Дополнительная информация: ***со 2 квартала 2013 года коллегиальный исполнительный орган GAZPROM Schweiz AG упразднен.***

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Marketing & Trading Ltd.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Marketing & Trading Ltd.***

Место нахождения

Великобритания, NW1 3 BF, London, Triton street, 20

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 Marketing & Trading Ltd. – 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
торговля природным газом и производными финансовыми инструментам

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	Доля принадлежащих лицу

	капитале эмитента, %	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		

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Виталий Валерьевич		
Михалев Андрей Владимирович		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Global LNG***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Global LNG***

Место нахождения
Великобритания, London

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, Markgrafenstraβe, 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:
торговля сжиженным природным газом

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 № 101***
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	0.000024	0.000024
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		
Рюмин Андрей Валерьевич		
Федоров Денис Владимирович	0.000093	0.000093
Шавалеев Дамир Ахатович	0.000002	0.000002
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	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		
Андреева Елена Викторовна		
Осыка Александр Семенович		
Катиев Дмитрий Михайлович		
Косарев Иван Витальевич		
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, стр. 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.101***

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
Ходурский Михаил Леонидович		
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	0.000093	0.000093
Чуваев Александр Анатольевич		
Кукушкин Владимир Александрович		

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 Солнечнополдольск
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.101***
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: ***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» – 99,66%***

доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» - 99,66%***

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)	0.000093	0.000093
Башук Денис Николаевич		
Ежов Сергей Викторович		
Ходурский Михаил Леонидович		
Шавалеев Дамир Ахатович	0.000002	0.000002
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	Доля

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Башук Денис Николаевич (председатель)		
Вайтуленис Наталья Васильевна		
Москвин Константин Владимирович		
Свистунов Виктор Викторович		
Лукьянов Владимир Григорьевич		
Сизев Сергей Анатольевич		
Вергейчик Олег Владимирович		
Миронова Маргарита Ивановна		
Клищ Лариса Владимировна		
Ерашов Сергей Сергеевич		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Регионгазхолдинг"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Регионгазхолдинг"***

Место нахождения
142770 Россия, Ленинский район, поселок Газопровод, д. 101
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.101***
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» - 54,99%***

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, %
Мариничев Анатолий Юрьевич (председатель)		
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 "РШ-Центр"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "РШ-Центр"***

Место нахождения

142770 Россия, Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101
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.101***

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ***ОАО «Газпром» в УК – 100%***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью " Петербургрегионгаз"***

место нахождения: ***196128, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.20-22***

ИНН 7810170130

ОГРН 1027804855935

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ООО «Петербургрегионгаз» – 72%***

полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РШ-Центр"***

место нахождения: ***142770 Россия, Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.101***

ИНН 7734033901

ОГРН 1027700115080

доля ***ЗАО "РШ-Центр" в УК ООО «Петербургрегионгаз» – 17%***

полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ГазЛизинг ТЭК"***

место нахождения: ***109052, г. Москва, ул. Нижегородская, 65***

ИНН 7722297466

ОГРН 1037722038441

доля ***ЗАО "ГазЛизинг ТЭК" в УК ООО «Петербургрегионгаз» – 11%***

полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "РШ-Центр"***

место нахождения: ***142770 Россия, Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.101***

ИНН 7734033901

ОГРН 1027700115080

доля ***ЗАО "РШ-Центр" в УК ЗАО "ГазЛизинг ТЭК"– 100%***

доля голосов ***ЗАО "РШ-Центр" в УК ЗАО "ГазЛизинг ТЭК"– 100%***

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ЗАО "РШ-Центр"- 99,99%***

доля голосов ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ЗАО "РШ-Центр"- 99,99%***

доля ***ООО «Петербургрегионгаз» в УК ЗАО "РШ-Центр"- 0,01%***

доля голосов ***ООО «Петербургрегионгаз» в УК ЗАО "РШ-Центр"- 0,01%***

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
190098 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.101***
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	0.000794	0.000794
Коноваленко Наталья Петровна		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Митюшов Алексей Александрович		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Фокин Георгий Анатольевич	0.000888	0.000888
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Антонова Светлана Владимировна		
Гараев Марат Марселевич		
Марков Владимир Константинович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Густов Сергей Вадимович	0.000794	0.000794

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)	0.000047	0.000047
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
624058 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"***– 99,9998%
доля ***ОАО "Томскгазпром" в УК ООО "Сибметахим"***– 0,00002%

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, не включенных в другие группировки

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		

Дополнительная информация: ***во 2 квартале 2013 года Gazprom Libyen Verwaltungs GmbH было переименовано в Gazprom International Germany GmbH.***

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

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

Место нахождения

1071LL Нидерланды, Амстердам, Концертгебауплайн, 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	0.000138	0.000138
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)	0.000047	0.000047
Васильев Николай Вячеславович		
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009
Иванов Сергей Иванович	0.008253	0.008253
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, %
Доев Дмитрий Витальевич		

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» - 100%***
доля голосов ***ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:
Описание основного вида деятельности общества:
производство нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович	0.004152	0.004152
Гараев Марат Марселович		
Ежов Сергей Викторович		
Иванов Сергей Иванович	0.008253	0.008253
Митюшов Алексей Александрович		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Середа Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Шавалеев Дамир Ахатович	0.000002	0.000002

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шавалеев Дамир Ахатович	0.000002	0.000002

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Горин Александр Николаевич		
Гущин Евгений Николаевич		
Анисимов Борис Юрьевич		

Каримов Айрат Азатович		
Султанов Руслан Рауфович		
Алюшкин Павел Викторович		
Теплинский Дмитрий Сергеевич		
Шавалеев Дамир Ахатович	0.000002	0.000002
Хусаинов Роберт Вильевич		

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Сибирские газовые сети"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Сибирские газовые сети"***

Место нахождения
625000 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Первромайская, д. 19
ИНН: ***7204153858***
ОГРН: ***1107232013118***

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. 101***
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ОАО «Газпром» в УК - 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 - 100 %***

Полное фирменное наименование*: **Открытое акционерное общество «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-Петербургз» в УК ОАО «Газпром газораспределение»–0,17 %***

доля голосов ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 0,17 %***

доля ***ОАО «Газпром газораспределение» в УК ООО «Сибирские газовые сети» - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:
Описание основного вида деятельности общества:
управление недвижимым имуществом

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, %
Волков Александр Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала
Единица измерения: ***тыс. руб.***
Отчетная дата: ***30.06.2013***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	609 079 503	266 819 100
Сооружения	12 341 664 738	7 990 633 042
Машины и оборудование	1 926 907 444	1 379 158 524
Транспортные средства	72 274 404	3 795 468
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 502 120	4 570 309
Прочие	1 288 651	80 690
ИТОГО	14 956 716 860	9 645 057 133

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 жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке;***
- ***полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса.***

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 2013 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 2013 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	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	20.99	13.02
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.18	0.18
Рентабельность активов, %	3.86	2.39
Рентабельность собственного капитала, %	4.97	3.13
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 2012 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за II-й квартал 2012 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2013 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 2013 года произошло снижение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 20,99% до 13,02%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со снижением чистой прибыли (-34,71%) при росте выручки от реализации (+5,23%).

Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызвано, в основном, увеличением выручки от деятельности по предоставлению имущества в аренду (+31,48%) и выручки от услуг по организации транспортировки газа (+30,16%).
Выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества в I полугодии 2013 года снизилась на 9 498 649 тыс. рублей или на 0,66% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- ***на российском рынке увеличилась на 3,67% за счет роста средней расчетной цены продажи газа, при снижении на 9,76% объемов реализации газа;***
- ***на территории стран Ближнего зарубежья (стран СНГ и Балтии, Грузии и Южной Осетии) снизилась на 32,10%, главным образом, за счет снижения на 22,03% или на 7,15 млрд. куб. м объемов продаж газа в натуральном выражении и средней расчетной цены продажи газа;***
- ***по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 7,40%, главным образом за счет роста объемов продаж газа (+9,64%)***

Снижение показателя «Чистая прибыль» произошло, вследствие более быстрого роста себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг (+14,30%) по сравнению с выручкой от продажи товаров, продукции, работ, услуг (+5,23%). Доля себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг в рассматриваемом периоде увеличилась с 44,86% до 48,72%.

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 2013 года остался на уровне аналогичного периода

2012 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 2013 года значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 3,86% до 2,39% и с 4,97% до 3,13% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь уменьшением чистой прибыли Общества.

В I полугодии 2013 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	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	1 698 726 691	1 294 343 463
Коэффициент текущей ликвидности	2.48	2.02
Коэффициент быстрой ликвидности	2.2	1.71

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: ***Нет***

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: ***Да***

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

По состоянию на 30.06.2013 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 2013 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 294 343 463 тыс. рублей, что на 23,81% меньше аналогичного показателя по состоянию на 30 июня 2012 года.

Снижение данного показателя по состоянию на 30 июня 2013 года в большей степени связано со снижением оборотных активов (- 213 270 460 тыс. рублей) при росте краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+127 452 058 тыс. рублей). Снижение

оборотных активов происходило при увеличении долгосрочной дебиторской задолженности (+63 660 710 тыс. рублей).

По состоянию на 30 июня 2013 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 22,27% и 18,55% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I полугодие 2012 года.

Снижение коэффициентов ликвидности связано со снижением:

- оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-9,74%);

- оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (-13,78%);

при увеличении краткосрочных обязательств (+11,15%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- ***уменьшение на 29,99% по статье 1239 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по которой отражена текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;***

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- ***увеличение на 40,99% по статье баланса 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств;***
- ***увеличение в 65 раз по статье 1540 «Оценочные обязательства» в связи с отражением по состоянию на 31 декабря 2012 года оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг. Оценочное обязательство, отраженное по состоянию на 31 декабря 2012 г. в сумме 113 918 582 тыс. рублей, не учитывает 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, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А***

ИНН: ***5504036333***

ОГРН: ***1025501701686***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00146-А	ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

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: ***606 748 856***

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 2012 году на годовом Общем собрании акционеров 7 июня 2013 года принято решение выплатить дивиденды в размере 9,30 рубля на одну обыкновенную акцию.***

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: ***в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов.***

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, The 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: ***187 598 397 шт.***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

249 822 810 RUR x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***223 160 275***

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	Государственный реестр ценных бумаг Республики Беларусь

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***229 288 192 шт.***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

4 105 451 RUR x 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 2012 году на годовом Общем собрании акционеров 29 марта 2013 года принято решение выплатить дивиденды в размере 1 906 161 324 тыс. белорусских рублей.***

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: ***31.05.2013***

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 2012 года: 11 123 644 тыс. руб.
по состоянию на 31 декабря 2012 года: 11 334 277 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: ***117 688 199***
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 2013 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 2013 года составляет 500 409 тыс. руб., из них:
По эмиссионным ценным бумагам: ***55 009 тыс. руб.***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: ***445 400 тыс. руб.***

В период с 1 января 2013 года до 30 июня 2013 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: ***30.06.2013***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 755 614	1 273 115
ИТОГО	1 755 614	1 273 115

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 16.10.2000 № 91н.

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;***
- ***технологии извлечения и хранения гелия;***
- ***технологии преобразования природного газа в жидкое топливо (GTL).***

В течение 6 месяцев 2013 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 739,51 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

1841 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 328 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2012 года составил более 1130 млн. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

ОАО «Газпром» является лицензиаром по 63 лицензионным договорам (53 – о передаче права использования программы для ЭВМ, 6 – о передаче права использования изобретений и полезных моделей, 3 – о передаче права использования ноу-хау, 1 – о передаче права использования объектов авторского права).

Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах, используемых в собственном производстве

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Плита кухонная (10 вариантов)	2537	18.04.2012
2.	Мультипликатор типа “поршень-шток”	21417	20.08.2001
3.	Нагреватель с противовыбросовым устройством	21617	12.03.2001
4.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13.06.2001
5.	Устройство для извлечения стержня из скважины	22678	03.09.2001
6.	Плита кухонная (4 варианта)	23033	01.04.2011
7.	Плита кухонная (4 варианта)	23039	17.05.2011
8.	Передвижная газозаправочная станция	24168	26.03.2001
9.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
10.	Электрический скважинный нагреватель	24854	20.02.2002
11.	Электрический скважинный нагреватель	25037	13.02.2002
12.	Вертлюг	26073	20.06.2002
13.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
14.	Нагреватель электрический	27142	28.02.2002
15.	Якорь для установки приборов в скважине	27155	05.09.2002
16.	Якорь для установки приборов на скважине	28726	12.11.2002
17.	Зажим для крепления приборов на кабеле	28727	12.11.2002
18.	Комплект оснастки для свабирования	29746	04.01.2003
19.	Устройство для передачи информации из скважины	31259	24.03.2003
20.	Опора трубопровода	31272	24.04.2003
21.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
22.	Устройство для измерения смещения кромок сварного соединения трубы.	35425	15.09.2003
23.	Нагреватель скважинный	37521	24.12.2003
24.	Устройство для ввода кабеля в межтрубное пространство скважины	39162	02.03.2004
25.	Ловушка прибора в скважине	39163	02.03.2004
26.	Овалометр для бесшовных труб.	40787	12.04.2004
27.	Устройство для наружного покрытия труб при сварке монтажных стыков.	41349	29.06.2004
28.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30.06.2004
29.	Установка для пожаротушения	41982	14.09.2004
30.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27.04.2004
31.	Скважинный ловитель	45768	31.01.2005
32.	Турбодетандер	46082	11.02.2005
33.	Турбодетандер	46083	11.02.2005
34.	Устройство для прокалывания трубы	46297	17.02.2005
35.	Измеритель косины реза торца трубы.	48407	23.05.2005
36.	Опора трубопровода	51412	09.08.2005
37.	Устройство для измерения гидродинамического давления в скважине	52099	05.10.2005
38.	Устройство для вывода кабеля из трубы в межтрубное пространство нефтяной или газовой скважины	52100	05.10.2005
39.	Устройство для ввода прибора на кабеле в скважину	52903	11.11.2005
40.	Якорь скважинный	52922	11.11.2005
41.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17.11.2005
42.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17.08.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
43.	Установка получения жидкого пропана	55108	23.12.2005
44.	Центробежный компрессор	55897	27.03.2006
45.	Устройство для установки приборов в скважине	56472	12.04.2006
46.	Устройство для доставки приборов в скважину	56473	21.04.2006
47.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
48.	Измеритель прогиба трубопровода.	56594	21.03.2006
49.	Комплект оборудования для исследования нефтяных и газовых скважин при эксплуатации многопластовых объектов	57359	11.04.2006
50.	Дроссельный клапан	57861	05.06.2006
51.	Устройство для установки приборов в скважине	58609	21.04.2006
52.	Устройство для центрирования приборов в скважине	59693	07.08.2006
53.	Дожимная компрессорная станция	59751	13.02.2006
54.	Устройство для установки приборов в скважине	60134	01.08.2006
55.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
56.	Устройство для измерения глубины дефектов на трубе.	60200	09.08.2006
57.	Центробежный компрессор	60651	27.03.2006
58.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы.	60897	02.10.2006
59.	Привод для установки якоря в скважине	61343	18.05.2006
60.	Технологическая информационно-аналитическая система	62262	15.05.2006
61.	Устройство для установки приборов в скважине	62659	24.11.2006
62.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27.04.2007
63.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13.04.2007
64.	Плита кухонная (семь вариантов)	67053	05.02.2007
65.	Плита кухонная (четыре варианта)	67058	16.03.2007
66.	Плита кухонная (четыре варианта)	67063	23.07.2007
67.	Компрессорная станция	68068	12.03.2007
68.	Утяжелитель трубопровода	68635	13.06.2007
69.	Ловитель прибора в скважине	70925	04.06.2007
70.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19.09.2007
71.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20.08.2007
72.	Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)	72234	23.01.2008
73.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)	72235	23.01.2008
74.	Обратный клапан	73938	18.12.2007
75.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	74226	17.01.2008
76.	Натяжной зажим	77114	27.05.2008
77.	Вертикальный сепаратор.	78088	26.06.2008
78.	Горизонтальный сепаратор.	78089	01.07.2008
79.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05.06.2008
80.	Устройство для нагрева наружной поверхности трубопровода.	78554	24.04.2008
81.	Установка получения элементарной серы	80451	02.06.2008
82.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
83.	Установка фракционирования газообразных и жидких углеводородов	80544	02.06.2008
84.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
85.	Устройство для установки якоря в скважине	81254	09.10.2008
86.	Комплект оборудования для проведения исследований в горизонтальной скважине	81257	27.10.2008
87.	Плита кухонная (4 варианта)	81367	04.04.2011
88.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29.01.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
89.	Плита кухонная (4 варианта)	82252	19.05.2011
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.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
95.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
96.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
97.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14.05.2009
98.	Скважинный извлекаемый струйный насос	88750	27.08.2009
99.	Вентиль запорно-регулирующий	89196	08.09.2009
100.	Контейнер-пробоотборник	89607	05.05.2009
101.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03.09.2009
102.	Устройство для очистки каналов подачи смазки к седлам шаровых затворов запорной арматуры	90162	18.08.2009
103.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14.10.2009
104.	Устройство защиты высокочастотных преобразователей	90625	02.06.2009
105.	Обогреватель клапана устья скважины	91151	08.06.2009
106.	Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I.A SERIES	91448	17.09.2009
107.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21.08.2009
108.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01.12.2009
109.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25.12.2009
110.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28.12.2009
111.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28.12.2009
112.	Устройство для измерения радиуса кривизны цилиндрических поверхностей крупногабаритных деталей	95096	02.04.2010
113.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26.03.2010
114.	Информационно-измерительная управляющая система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27.11.2009
115.	Устройство для открытия входного канала приемной камеры глубинного всасывающего пробоотборника	101496	15.10.2010
116.	Автоматизированная система газодинамических исследований скважин	101731	29.07.2010
117.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	101787	20.05.2010
118.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
119.	Система для улавливания и сбора плавающих на поверхности реки загрязнений	102628	20.05.2010
120.	Боновое ограждение	102629	20.05.2010
121.	Система защиты поршневого компрессора от механических неисправностей	102796	20.05.2010
122.	Поршневой компрессор	102972	12.10.2010
123.	Противень с двойным дном	104429	04.10.2010
124.	Устройство для отбора проб из трубопровода	105399	15.03.2011
125.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	106341	17.11.2010
126.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установки комплексной подготовки газа	108162	30.09.2010
127.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	109131	13.04.2011
128.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
129.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	109133	13.04.2011
130.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	109134	13.04.2011
131.	Устройство контроля устьевых параметров работы газовых и газоконденсатных скважин	109212	09.09.2010
132.	Устройство для спуска и извлечения глубинного скважинного оборудования	109788	15.08.2011

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
133.	Ручной инструмент	110325	15.06.2011
134.	Установка для получения моторных топлив из углеводородного сырья	112193	29.08.2011
135.	Унифицированный программно-технический комплекс сбора и обработки информации с контрольно-измерительных приборов и аппаратуры (УПТК)	116226	30.12.2011
136.	Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы (варианты)	119093	26.03.2012
137.	Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств рабочих	119155	27.12.2011
138.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
139.	Емкость для сбора конденсата и шлама	119845	17.01.2012
140.	Муфта извещателя	120288	10.09.2012
141.	Устройство для герметизации трубопровода при ремонте шарового крана под давлением	121025	09.06.2012
142.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	1677100	15.09.2003
143.	Центробежный пылеуловитель с бункером	2091134	27.12.1995
144.	Способ переработки природного газа	2097648	24.03.1997
145.	Способ и устройство для теплового разрушения АСГПиЛО в нефтяных и газовых скважинах	2105134	12.03.1996
146.	Способ соединения в длинномерную сборку модулей-секций снаряженного корпусного кумулятивного перфоратора и передачи детонации от модуля к модулю	2109932	29.04.1996
147.	Способ электровзрывания при ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2110763	28.03.1994
148.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21.05.1996
149.	Регулярная насадка для тепломассообменных аппаратов	2113900	21.05.1997
150.	Универсальный взрывной патрон для производства ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2121654	29.04.1996
151.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26.05.1998
152.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26.05.1998
153.	Способ газоимпульсного струйного воздействия на нефтяной и газовый пласт и устройство для его осуществления	2124121	22.10.1996
154.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24.03.1997
155.	Устройство для перфорации глубоких скважин	2129654	23.05.1997
156.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	05.09.1997
157.	Центробежный сепаратор	2133136	25.03.1998
158.	Способ борьбы с гидрато- парафино-смолообразованиями в трубах скважин	2134340	23.12.1997
159.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙФИКСОЛ	2140807	18.05.1998
160.	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999
161.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27.07.1998
162.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24.03.1997
163.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10.01.1999
164.	Пакер устьевой	2152506	21.12.1998
165.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27.07.1998
166.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10.03.1999
167.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16.09.1999
168.	Способ регенерации метанола из минерализованного водного раствора	2159664	05.10.1999
169.	Клапан - отсекатель	2160357	10.12.2000
170.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
171.	Способ исследования скважин	2165519	22.10.1999
172.	Способ получения теплоизоляционного элемента	2167053	16.05.2000
173.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
174.	Регулярная насадка для массообменных и сепарационных аппаратов	2168356	17.03.2000
175.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
176.	Способ свабирования	2172392	20.03.2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
177.	Перфоратор прокалывающий	2172394	20.03.2000
178.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
179.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
180.	Передвижной автогазозаправщик	2177884	15.02.2001
181.	Привод силовой для скважинных приборов	2178064	20.03.2000
182.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15.08.2000
183.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
184.	Устройство для отсечки шлейфа газовой скважины	2180717	26.06.2000
185.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06.12.2000
186.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	2185494	03.11.2000
187.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185498	25.12.2000
188.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185499	14.12.2000
189.	Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах	2185509	03.11.2000
190.	Способ заправки транспортных средств сжатым природным газом	2185974	23.01.2001
191.	Мобильный газозаправочный компрессорный комплекс	2185975	23.01.2001
192.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
193.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
194.	Устройство для прикатки полимерного покрытия на стальные сварные трубы.	2186686	29.09.2000
195.	Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении	2187726	05.09.2000
196.	Устройство для прокалывания трубы нефтяной или газовой скважины	2188306	03.10.2000
197.	Регулярная насадка для тепло- массообменных аппаратов	2188706	15.01.2001
198.	Способ ремонта трубопровода	2189517	
199.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2189914	13.06.2001
200.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
201.	Ловитель хвостовиков	2190748	29.01.2001
202.	Распределитель жидкости массообменных аппаратов	2191616	30.08.2001
203.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13.03.2001
204.	Устройство для установки якоря	2195543	13.03.2001
205.	Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине	2195551	20.08.2001
206.	Корпус перфоратора	2198286	08.06.2001
207.	Клапан запорный	2198335	04.11.1999
208.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
209.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19.02.2002
210.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
211.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25.05.2001
212.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13.07.2000
213.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03.04.2001
214.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
215.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03.04.2001
216.	Способ переработки углеводородного сырья	2217668	19.12.2001
217.	Способ гидравлической перфорации скважины	2221135	20.02.2002
218.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15.08.2002
219.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	2224093	18.02.2002
220.	Способ прокладки трубопровода на болоте	2227857	05.08.2002
221.	Устройство расцепляемого соединения	2229014	05.04.2001
222.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28.11.2001
223.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10.11.2002
224.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2234591	03.01.2002
225.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27.11.2002
226.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05.12.2002
227.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
228.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	2239057	27.10.2004
229.	Способ определения пластового давления	2239700	20.08.2002

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
230.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22.09.2003
231.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
232.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09.12.2002
233.	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16.04.2003
234.	Способ исследования скважин	2244105	11.08.2003
235.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08.07.2002
236.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11.11.2003
237.	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	18.09.2003
238.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19.01.2004
239.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19.01.2004
240.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
241.	Состав для глушения скважин	2260682	18.03.2004
242.	Генератор специальных сигналов	2267805	24.05.2004
243.	Клапан - отсекатель	2271438	28.04.2004
244.	Дозирующее устройство	2271518	23.08.2004
245.	Способ осушки полости трубопроводов и устройство для его осуществления	2272974	15.06.2004
246.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31.10.2003
247.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26.10.2004
248.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами.	2278378	09.03.2005
249.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
250.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09.06.2004
251.	Способ исследования межколонных пространств скважин	2286452	14.05.2005
252.	Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине	2289689	24.12.2004
253.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09.06.2004
254.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01.12.2004
255.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14.06.2005
256.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопровода.	2295088	22.08.2005
257.	Погружной маслозаполненный электродвигатель	2295190	26.10.2005
258.	Скважинная насосная установка	2298694	26.10.2005
259.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10.03.2006
260.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25.11.2005
261.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01.03.2006
262.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30.01.2006
263.	Способ нанесения полимерного покрытия на стальные трубопроводы.	2313720	23.12.2005
264.	Устройство для очистки асфальтосмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22.08.2005
265.	Весовой одоризатор	2317580	01.06.2006
266.	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и призабойной зоны пласта (варианты)	2319724	27.05.2005
267.	Способ непрерывного изготовления металлполимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26.02.2006
268.	Устройство сигнализации	2321027	20.07.2006
269.	Сепаратор	2321442	23.06.2006
270.	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11.04.2006
271.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15.12.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
272.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26.10.2006
273.	Глубинный пробоотборник	2333358	15.12.2006
274.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15.12.2005
275.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12.04.2007
276.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27.04.2007
277.	Способ осушки полости подводного участка магистрального газопровода после гидравлического испытания	2343379	15.11.2007
278.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12.07.2007
279.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20.08.2007
280.	Способ опорожнения участков трубопроводов от газа в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19.03.2008
281.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
282.	Акустический течеискатель	2366913	10.09.2009
283.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17.10.2007
284.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
285.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
286.	Способ лечения пародонтита линкомицина гидрохлоридом	2372921	21.04.2008
287.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
288.	Комплексная автоматизированная система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	2376451	07.04.2008
289.	Способ изолязии водопритоков в скважине	2377390	23.04.2008
290.	Прокалыватель	2379486	09.10.2008
291.	Поверхностная опора надземного трубопровода	2380601	08.12.2008
292.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2380699	08.07.2008
293.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
294.	Датчик коррозии	2386950	11.09.2008
295.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2389988	22.04.2009
296.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	2390605	08.12.2008
297.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномерзлых грунтов	2390621	08.12.2008
298.	Способ совместного определения ионов переходных металлов в природных и сточных водах методом высокоэффективной жидкостной хроматографии	2393470	26.06.2009
299.	Способ ремонта эксплуатационных скважин	2394152	02.03.2009
300.	Газораспределительное устройство	2394623	29.01.2009
301.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2400793	10.06.2008
302.	Устройство для контроля динамики прохождения очистного или контрольно-измерительного поршня МГ	2410597	21.07.2009
303.	Способ определения направления фильтрации внешнего газообразного агента в газоконденсатной залежи	2411358	08.09.2009
304.	Способ гравиметрического контроля разработки газовых месторождений в районах с сезонной изменчивостью верхней части разреза	2420767	11.03.2009
305.	Система и способ интерактивного обучения	2420811	19.08.2009
306.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
307.	Способ ремонта трубопровода	2425273	09.12.2008
308.	Вертлюг	2425951	12.10.2009
309.	Клапан регулирующий	2426025	30.04.2010
310.	Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации	2426996	05.10.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
311.	Фильтрующий элемент	2429044	25.02.2010
312.	Способ устранения крена опор в стесненных условиях	2431019	23.04.2009
313.	Защитное донное крепление	2433220	03.11.2009
314.	Учебный тренажерный комплекс "Автоматическое регулирование и теплотехнический контроль"	2433482	18.09.2009
315.	Сепаратор для очистки газа	2438757	23.07.2010
316.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2439530	02.08.2010
317.	Способ промысловой регенерации триэтиленгликоля	2446002	15.10.2010
318.	Буровая переносная установка	2446264	14.04.2010
319.	Способ мониторинга и оценки технического состояния магистрального трубопровода и система для его реализации	2451874	29.03.2011
320.	Десорбер	2452557	09.09.2010
321.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2454692	05.05.2011
322.	Твердый пенообразователь для удаления жидкости с забоя скважины	2456324	31.03.2011
323.	Грунтовый геодезический репер для областей сезонного промерзания грунтов	2456545	29.03.2011
324.	Многоуровневая распределенная волоконно-оптическая система связи	2456747	07.02.2011
325.	Носитель катализатора для риформинга бензиновых фракций и способ его приготовления	2458103	27.05.2011
326.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
327.	Устройство для термической нейтрализации жидких отходов	2460017	31.03.2011
328.	Биметаллический датчик коррозии	2463576	17.02.2011

Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах, используемых на основании выданных лицензий

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Горелка факельная газовая	42625	29.09.2004
2.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
3.	Акустический газоанализатор	57467	22.06.2006
4.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
5.	Утяжелитель трубопровода	68535	13.06.2007
6.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
7.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03.09.2009
8.	Утяжелитель трубопровода и способ его балластировки	2047035	29.06.1992
9.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
10.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
11.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
12.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
13.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
14.	Надроторное устройство турбомашины	2199680	26.01.2001
15.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	2204723	15.05.2000
16.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	11.01.2002
17.	Выхлопное устройство турбомашины	2220285	20.02.2002
18.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
19.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
20.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
21.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
22.	Устройство для отвода конденсата	2246066	24.06.2003
23.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
24.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
25.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	22.10.2012

Сведения об изобретениях и полезных моделях, обладателем прав на которые является ОАО «Газпром»

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Газоперекачивающий агрегат СТД 12500	21810	13.06.2001
2.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
3.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24.01.2002
4.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
5.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
6.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
7.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
8.	Опора скольжения	29352	26.12.2002
9.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
10.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
11.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
12.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
13.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004
14.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004
15.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
16.	Установка переработки отходящих газов печного производства техуглерода в	39324	10.03.2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	широкую фракцию углеводородов		
17.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
18.	Система информационного обеспечения диагностики оборудования технологических процессов	43090	16.08.2004
19.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
20.	Неразъемное соединение	44783	01.10.2004
21.	Неразъемное соединение труб	44784	01.10.2004
22.	Контейнер текстильный для балластировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
23.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
24.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
25.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
26.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
27.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
28.	Сопряжение дорожной насыпи со слабым основанием (варианты)	56408	04.05.2006
29.	Конструкция дорожных одежд автомобильных дорог (варианты)	56409	04.05.2006
30.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
31.	Конструкция крепления грунтового откоса	57300	04.05.2006
32.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
33.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
34.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
35.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
36.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
37.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
38.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
39.	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
40.	Компрессорная станция	68068	12.03.2007
41.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
42.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
43.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
44.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
45.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
46.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
47.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
48.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
49.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
50.	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
51.	Установка очистки газа от кислых компонентов	79449	04.08.2008
52.	Комбинированная система фильтрации	79802	01.09.2008
53.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
54.	Передвижной автогазозаправщик для заправки транспортных средств компримированным природным газом	79973	09.09.2008
55.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
56.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
57.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
58.	Компрессорная станция магистрального газопровода "ВНИИГАЗ"	82008	17.11.2008
59.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
60.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
61.	Двусторонняя станция заправки автомобилей компримированным природным газом "ВНИИГАЗ"	84501	02.12.2008
62.	Дегазатор конденсата	84736	12.03.2009
63.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
64.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
65.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
66.	Сепарационный блок	85360	10.02.2009
67.	Блок насосной	85571	10.02.2009
68.	Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ	87004	02.03.2009
69.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	89505	02.03.2009
70.	Хранилище гелия	89660	29.06.2009
71.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	89730	08.06.2009
72.	Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений	90204	14.09.2009
73.	Мобильная ледостойкая буровая платформа	90456	18.09.2009
74.	Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом	91134	07.09.2009
75.	Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива	91178	10.08.2009
76.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	95404	02.02.2010
77.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	95405	05.02.2010
78.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
79.	Скважинный фильтр	96608	29.03.2010
80.	Устройство для индикации уровня жидкости в скважине	96610	01.03.2010
81.	Силовая установка транспортного средства	96612	01.03.2010
82.	Установка для проведения исследований	96962	29.03.2010
83.	Форма для изготовления литых серобетонных изделий	97961	28.04.2010
84.	Комплекс для приготовления композиционного серобитума	97998	28.04.2010
85.	Комплекс для приготовления сероасфальта	98012	28.04.2010
86.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	98187	04.05.2010
87.	Установка для литья изделий из серобетона	98351	07.06.2010
88.	Устройство для исследования состава жидкостной ванны, ликвидирующей прихват трубных колонн в наклонно направленной скважине	98589	28.04.2010
89.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	99060	02.07.2010
90.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	02.07.2010
91.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
92.	Муфта для ремонта трубопровода	105396	03.12.2010
93.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	109131	13.04.2011
94.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
95.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	109133	13.04.2011
96.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	109134	13.04.2011
97.	Установка очистки природного газа высокого давления от гелия	114423	11.11.2011
98.	Нагрузочный стенд для испытаний режимов движения внутритрубного снаряда-дефектоскопа, снабженного опорными элементами, выполненными в виде мотор-генератор-колес	117563	15.02.2012
99.	Сеть газораспределения	117567	15.02.2012

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
100.	Цокольное перекрытие и узел его опирания	118656	15.02.2012
101.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
102.	Конденсатосборник для полимерных газопроводов	121551	20.06.2012
103.	Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода	121596	28.05.2012
104.	Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб	121765	06.04.2011
105.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
106.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
107.	Мощный CO2 - лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
108.	Гибкая муфта для валов	2087768	31.01.1995
109.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания с газотурбинным наддувом	2088768	03.08.1994
110.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания	2090766	03.08.1994
111.	Газотурбинная энергетическая установка	2098649	20.04.1995
112.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
113.	Редуктор газотурбинного двигателя	2106508	11.01.1995
114.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
115.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
116.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
117.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	2120079	26.12.1997
118.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
119.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
120.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
121.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
122.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
123.	Волновой обменник давления	2133886	24.07.1997
124.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
125.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
126.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	2144609	21.04.1998
127.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Аркцемент"	2144977	13.03.1997
128.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	2147098	03.06.1999
129.	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999
130.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
131.	Установка для испытания пластмассовых труб	2152020	08.06.1998
132.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	2152817	15.11.1999
133.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2153571	14.09.1998
134.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	2154169	10.11.1998
135.	Способ получения серного цемента	2154602	05.01.1999
136.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	2155960	23.11.1998
137.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
138.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	2156381	27.01.1999
139.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
140.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	13.03.1999
141.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	2158913	24.06.1998
142.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации	2159676	07.06.1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	алифатических углеводородов		
143.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
144.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2000
145.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	2162754	08.12.1999
146.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
147.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
148.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
149.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
150.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
151.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	2167181	27.07.1999
152.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
153.	Способ подвески обсадных колонн	2169251	08.12.1999
154.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	2170201	08.12.1999
155.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
156.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
157.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
158.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170810	13.05.1999
159.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170811	13.05.1999
160.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомашины	2171382	21.07.1999
161.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
162.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	2173810	26.06.1999
163.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	2173811	29.06.1999
164.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
165.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	2175711	15.03.2000
166.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2176266	27.03.2000
167.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
168.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
169.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
170.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
171.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
172.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	2183726	20.10.2000
173.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	2183742	01.08.2000
174.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	2183843	15.06.2000
175.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184219	05.07.2000
176.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184223	05.07.2000
177.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
178.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
179.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
180.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
181.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
182.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	2186685	14.04.2000
183.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
184.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
185.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
186.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
187.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
188.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
189.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31.01.2000
190.	Уплотнительный элемент пакера	2190082	08.06.2000
191.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
192.	Устройство для ликвидации течи	2190148	30.11.1999
193.	Барокамера перфорационная	2193503	17.03.2000
194.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
195.	Стендовая скважина	2194147	20.10.2000
196.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
197.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	2194843	18.12.2000
198.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
199.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
200.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001
201.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
202.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
203.	Пакер	2198283	01.11.2001
204.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
205.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24.01.2002
206.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
207.	Рабочая лопатка турбомашины	2199669	26.01.2001
208.	Надроторное устройство турбомашины	2199680	26.01.2001
209.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
210.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
211.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
212.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	2202727	25.12.2001
213.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
214.	Квазиадиабатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
215.	Газотурбинный двигатель	2204036	23.04.2001
216.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	2204709	18.06.2001
217.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	2204723	15.05.2000
218.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	2205389	11.05.2000
219.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
220.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	2207531	13.07.2001
221.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	2209298	06.12.2001
222.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
223.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
224.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
225.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
226.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
227.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
228.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	12.01.2002
229.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
230.	Газотурбинный двигатель	2213874	16.11.2001
231.	Контейнер текстильный для балластировки трубопроводов	2214546	04.11.2002
232.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
233.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
234.	Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	2215118	08.10.2001
235.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
236.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	2215886	28.11.2001
237.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
238.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	2217311	14.08.2001
239.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	2219426	13.08.2001
240.	Выхлопное устройство турбомашины	2220285	20.02.2002
241.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	2220355	25.12.2001
242.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
243.	Волнолом	2223359	12.10.2001
244.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
245.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
246.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
247.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
248.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
249.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
250.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08.01.2002
251.	Установка для определения стойкости полимерных труб	2229695	15.04.2002
252.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
253.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
254.	Защитное устройство для измерительных приборов	2231035	15.03.2002
255.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	2232457	17.09.2001
256.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	2232877	30.06.2000
257.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.03.2002
258.	Скважинный клапан-отсекатель	2234595	30.12.2002
259.	Абсорбент для очистки газов от H2S и CO2	2235582	18.12.2001
260.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
261.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	2239057	26.06.2003
262.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
263.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
264.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
265.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
266.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
267.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
268.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
269.	Камера сгорания газотурбинной установки	2250416	08.05.2003
270.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
271.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.03.2004
272.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
273.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
274.	Газотурбинный двигатель	2255234	22.09.2003
275.	Способ измерения расхода воды и пароводяных смесей геотермальных скважин	2256155	13.01.2004
276.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
277.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
278.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
279.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной	2258652	17.02.2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	соли ограниченной мощности		
280.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализатов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
281.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
282.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
283.	Буровой раствор	2262524	12.03.2004
284.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
285.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнезитовых порошках	2264620	02.06.2004
286.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
287.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	2264978	20.04.2004
288.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
289.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
290.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	2266463	23.10.2003
291.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
292.	Опора надземного трубопровода	2267686	25.06.2001
293.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
294.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
295.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
296.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
297.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)	2274794	20.04.2005
298.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
299.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
300.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
301.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
302.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
303.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
304.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
305.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
306.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
307.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
308.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
309.	Морская ледостойкая стационарная платформа	2292421	17.09.2004
310.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
311.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
312.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
313.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
314.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
315.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
316.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
317.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
318.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
319.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
320.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
321.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
322.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
323.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
324.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
325.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
326.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
327.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
328.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
329.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308704	14.12.2005
330.	Буферная жидкость	2309175	22.12.2004
331.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
332.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
333.	Фланец колонный разъемный	2310738	10.02.2006
334.	Очистной поршень	2311587	17.04.2006
335.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
336.	Насосная система	2315198	15.03.2005
337.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
338.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
339.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного трубопровода и распорная рамка для ПКБУ	2320914	09.02.2007
340.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
341.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
342.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
343.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	2323301	04.05.2006
344.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
345.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
346.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	2325584	21.02.2007
347.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
348.	Способ заканчивания скважин	2326232	29.03.2006
349.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
350.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
351.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2007
352.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
353.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
354.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
355.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжением	2332609	22.12.2004
356.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	2332610	22.12.2004
357.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
358.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	2336295	10.03.2004
359.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2338116	29.04.2004
360.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
361.	Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль	2338834	28.09.2006
362.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых	2340771	15.02.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	и/или газоконденсатных скважинах		
363.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2340823	29.04.2004
364.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
365.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
366.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
367.	Способ сжижения газа на шельфе или побережье арктических морей	2344359	04.07.2007
368.	Способ сжижения газа и установка для его осуществления	2344360	04.07.2007
369.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
370.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
371.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
372.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
373.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
374.	Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления	2356605	31.01.2008
375.	Состав для разрушения органофильных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
376.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2362080	19.11.2007
377.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
378.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	2362936	19.11.2007
379.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
380.	Разделитель жидкостей	2369426	26.06.2008
381.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
382.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
383.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
384.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
385.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
386.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
387.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	14.07.2008
388.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	2374296	04.07.2007
389.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007
390.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
391.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
392.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	2374554	03.06.2008
393.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
394.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	26.06.2008
395.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
396.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
397.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
398.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
399.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
400.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
401.	Буровой раствор на буровой основе	2379324	01.09.2008
402.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
403.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
404.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008
405.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
406.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
407.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2007
408.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
409.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
410.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
411.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полуколлоидного типа	2382808	01.09.2008
412.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
413.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
414.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
415.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
416.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
417.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
418.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008
419.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
420.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
421.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008
422.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
423.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008
424.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
425.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	2392535	12.05.2008
426.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
427.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
428.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
429.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
430.	Способ осушки и очистки природного газа	2395329	19.11.2007
431.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008
432.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
433.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
434.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
435.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
436.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	2413838	24.06.2008
437.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2010
438.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми	2416025	13.04.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	несцементированными породами		
439.	Способ определения дрейфа морских льдов	2416070	24.02.2010
440.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
441.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
442.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
443.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422218	25.12.2009
444.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422347	25.12.2009
445.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
446.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	2422630	24.02.2010
447.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
448.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	2423306	24.02.2010
449.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2424271	24.02.2010
450.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	2424420	01.02.2010
451.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	2425929	24.02.2010
452.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	2426112	24.05.2010
453.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	2430998	24.02.2010
454.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	2431129	04.05.2010
455.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	2431135	17.06.2010
456.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	2433251	13.04.2010
457.	Способ укладки трубопровода	2436007	04.05.2010
458.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	2436825	04.05.2010
459.	Способ заканчивания газовой скважины (варианты)	2438007	27.05.2010
460.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	2438008	03.09.2010
461.	Способ определения толщины морского льда	2439490	24.02.2010
462.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2439517	01.10.2010
463.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	2439519	03.09.2010
464.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	2439520	03.09.2010
465.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	2439551	03.09.2010
466.	Промышленный газовый хромограф	2439553	17.11.2010
467.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	2439607	03.09.2010
468.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	2440397	16.07.2010
469.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	2440398	16.07.2010
470.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	2440399	04.05.2010
471.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	2441975	28.06.2010
472.	Способ консервации газовой скважины	2442877	04.08.2010
473.	Буровой раствор на синтетической основе	2445336	02.07.2010
474.	Буровой раствор на углеводородной основе	2445337	02.07.2010
475.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	2445446	28.06.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
476.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа	2445593	01.11.2010
477.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	2445594	03.09.2010
478.	Способ осушки и очистки природных газов	2447929	01.10.2010
479.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	2448017	03.09.2010
480.	Способ биохимической очистки сточных вод	2448056	01.10.2010
481.	Способ рекультивации нарушенных земель	2449001	19.11.2010
482.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	2449206	03.09.2010
483.	Способ составления ледовых карт	2449245	24.02.2010
484.	Гидрохимическая донная обсерватория	2449325	03.09.2010
485.	Способ определения состояния ледяного покрова	2449326	24.02.2010
486.	Плавучее устройство для сбора разлитой на воде нефти	2451133	03.09.2010
487.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	2451175	15.12.2010
488.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	2451867	17.06.2010
489.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	2451878	07.02.2011
490.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	2455477	07.02.2011
491.	Способ сооружения многозабойной скважины	2456426	07.02.2011
492.	Способ геохимической разведки	2456644	03.09.2010
493.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
494.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	2459948	14.03.2011
495.	Летучий ингибитор сероводородной коррозии стали	2460828	16.06.2011
496.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	2465218	16.06.2011
497.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	2465434	29.06.2011
498.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	2468059	14.09.2011
499.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2468186	29.06.2011
500.	Способ очистки сточных вод от метанола	2468999	16.06.2011
501.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	2469242	06.04.2011
502.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471061	29.06.2011
503.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471062	29.06.2011
504.	Способ вытеснения жидкости из пласта	2471970	14.09.2011
505.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	2474752	20.01.2012
506.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	2475513	14.09.2011
507.	Способ получения метановодородной смеси	2478078	14.09.2011
508.	Ингибитор гидратообразования кинетического действия	2481375	08.12.2011
509.	Способ предохранения антикоррозионного покрытия при строительстве трубопроводов	2482376	20.01.2012
510.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2483012	03.11.2011
511.	Буровой раствор для промывки длиннопротяженных крутонаправленных скважин в условиях многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых пород и способ его применения	2483091	02.12.2011
512.	Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)	2483250	06.04.2011
513.	Способ вторичного цементирования технологических скважин подземных резервуаров различного назначения	2485283	20.01.2012
514.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	2485391	15.02.2012

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
515.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2485493	20.01.2012

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).
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).
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).
HGP ОТЕЛЬ ГРАНД ПОЛЯНА	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).
ГАЗПРОМНЕФТЬ	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).
GAZPROMNEFT	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).
ГАЗПРОМНЕФТЬ	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).
GAZPROMNEFT	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).
ГАЗПРОМ НЕФТЬ	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).
GAZPROM NEFT	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, Центральная 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.

GAZPROM	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 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. 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. 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 патентным 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.
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, 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. 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 патентным 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.
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.
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. 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. 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.
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-С, 124299-С, 124300-С, 124301-С от 29 ноября 2010 года.
GAZPROMNEFT	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 16 февраля 2010 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 № М 20779 от 24 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236202 от 07 февраля 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11154 от 02 ноября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914229 от 23 мая 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06393 от 18 марта 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 197071 от 17 марта 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2085.
	Свидетельство 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 16 февраля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 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 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 12 февраля 2010 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. Решение о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06391 от 25 сентября 2012 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 12 февраля 2010 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 о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60165 от 23 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 о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60166 от 23 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.
ГРАНД ОТЕЛЬ ПОЛЯНА	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00152 от 10 декабря 2012 года.
GRAND HOTEL POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00151 от 10 декабря 2012 года.
POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00150 от 10 декабря 2012 года.
ПОЛЯНА	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00149 от 10 декабря 2012 года.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков.

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.

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
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	664,9	582,9	650,8	670,7	654,4
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	549,7	461,5	508,6	513,2	487,0
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	82,6%	79,2%	78,1%	76,5%	74,5%

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 620 млрд. куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, а также акватории северных морей России.

Другими крупными районами газодобычи в период до 2020 года станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. 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 практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. 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.

Следует отметить, что в последние годы предприняты определенные шаги по либерализации российского газового рынка. Начиная с ноября 2006 года по 2008 год, в рамках эксперимента, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации о реализации ограниченных объемов газа на электронной торговой площадке, осуществлялась продажа газа ОАО «Газпром» наряду с газом независимых производителей по нерегулируемым государством ценам.

В целях развития рыночных принципов ценообразования на газ Правительством Российской Федерации принято постановление от 16 апреля 2012 г. № 323, которым ОАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено реализовывать на товарных биржах до 15 млрд. куб. м. газа - в 2012 году и до 17,5 млрд. куб. м. газа – начиная с 2013 года. Также устанавливается, что в отношении природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не применяются принципы государственного регулирования оптовых цен на природный газ; объем природного газа, реализуемого ОАО «Газпром» в соответствии с настоящим постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на товарных биржах.

В настоящее время с участием специалистов Общества в Минэнерго России прорабатываются вопросы практического запуска биржевых торгов газом, включая решение вопросов доступа участников рынка к биржевым торгами и получения ими услуг газотранспортных сетей ЕСГ в организованном порядке.

ОАО «Газпром» продолжит работу с федеральными органами исполнительной власти с целью получения разрешения для ОАО «Газпром» продавать газ не только на товарных биржах, но и также восстановить торговлю газом через электронные торговые площадки (торговые системы) в соответствии со вступившими в силу с 1 января 2012 г. Федеральными законами № 325-ФЗ «Об организованных торгах» и № 327-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об организованных торгах». Принципиальная позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что эти две формы продажи газа являются взаимодополняющими и необходимыми для развития рынка газа в стране.

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;

- поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.

За I квартал 2013 года реализовано указанным выше группам потребителей 10,9 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 в среднесрочной перспективе 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. 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.

Снижение потребления газа в результате финансового кризиса в сочетании с усилением конкуренции (в основном за счет ввода в эксплуатацию целого ряда СПГ проектов) оказало давление как на объемы закупок трубопроводного газа, так и цен на спотовых площадках в сторону их снижения. В сложившейся ситуации для сохранения конкурентоспособности российского газа по отношению к газу, реализуемому другими экспортерами по долгосрочным контрактам, а также газу, реализуемому на ликвидных рынках, ОАО «Газпром» была проведена некоторая адаптация существующих контрактов.

В то же время, в основе экспортной стратегии ОАО «Газпром» по-прежнему лежит система долгосрочных контрактов на условиях «бери-или-плати» с привязкой контрактной цены на газ к ценам на нефтепродукты - как стандарт отрасли, обеспечивающий прогнозируемую базу при планировании нормального инвестиционного цикла. В ближайшие несколько лет на рынке газа ожидается восстановление баланса спроса и предложения, что, соответственно, приведет к сближению спотовых цен и цен по долгосрочным контрактам Общества.

Другим основополагающим элементом экспортной стратегии Компании является принцип сохранения единого экспортного канала. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», предоставивший исключительное право на экспорт этого товара организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в капитале которого доля участия организации-собственника единой системы газоснабжения составляет 100%. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт природного газа была выдана ООО «Газпром экспорт». Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа.

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, Общество 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, использованию газа также в качестве моторного топлива, и 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. Общество 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:

- ***Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке. Текущее состояние европейского газового рынка характеризуется продолжающимся снижением спроса на газ. По оценке компании CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2012 году снизилось на 4,8% по сравнению с 2011 годом и составило порядка 560[1] млрдкуб. м. (источник: «The 2012 Natural Gas Year in Review», CEDIGAZ, 30 апреля 2013). 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).

  Вследствие снижения потребления, на фоне небольшого прироста собственной добычи произошло значительное падение импорта газа в регион. Если в 2011 году экспорт российского газа в Европу увеличился на 8,2% и составил 150 млрд. куб. м., то в 2012 году, по данным ООО «Газпром экспорт», экспорт российского газа снизился на 7,5% примерно до 138,8 млрд. куб. м.

  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.

- ***Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате техногенной катастрофы в Японии и политических волнений в Северной Африке. Значительные потери объемов выработки энергии на атомных электростанциях Японии компенсируются дополнительной загрузкой существующих газовых электростанций, что уже привело к увеличению Японией импорта СПГ. Дальнейшая динамика импорта СПГ будет зависеть от конкретных шагов Правительства Японии в рамках новой энергетической стратегии. Современная структура глобального рынка СПГ позволяет обеспечить быстрое наращивание поставок в Японию. Это может быть достигнуто за счёт переориентации части танкеров СПГ с европейского на азиатский рынок, что может привести к увеличению потребности Европы в трубопроводном газе. В свою очередь, 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***

[1] объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (теплотворная способность 8850 ккал/м^3 и температура 20 градусов С).

дальнейшему снижению поставок газа из этого региона в Европу, что,в свою очередь, будет способствовать повышению спроса и цен на газ.

- ***<u>Консолидация</u>. 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.***

- ***<u>Развитие техники и технологии.</u> 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.***

- ***<u>Охрана окружающей среды и социальные факторы.</u> 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

<u>Конкуренция на рынке России.</u>

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 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 свободным (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 20% объема добычи газа в России.

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2011 г.	2012 г.	6 месяцев 2013 г.
14,84%	16,41%	19,29%

В настоящее время деятельность ОАО «Газпром» на регулируемом российском рынке природного газа находится вне конкуренции. В последние годы федеральными органами исполнительной власти с участием ОАО «Газпром» и независимых производителей газа разрабатываются меры по формированию и дальнейшему развитию федерального оптового рынка газа (ФОРГ), направленные на поэтапную либерализацию российского газового рынка.

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 ФСФР.

И биржа, и торговая система должны получить лицензию ФСФР и регулярно отчитываться перед этой службой. 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 предпринятых ОАО «Газпром» действий 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.

Несмотря на происходящие в рамках либерализации российского газового рынка изменения, в настоящее время оценка перспектив ОАО «Газпром» и его места на конкурентном рынке природного газа, а также выявление его потенциальных конкурентов представляется преждевременным.

Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих 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.

Конкуренция на европейском рынке.

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 «СтатойлГидро» (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.

В то время, как добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов, Норвегия в последние годы наращивает экспорт этого энергоносителя.

Экспорт газа и из Алжира – как трубопроводного, так и в виде СПГ в течение последних пяти лет находится в диапазоне [50,8-55,0] млрд. куб. м. Снижение спроса в странах – основных импортерах алжирского газа (Италия, Испания, Франция) обусловило сокращение поставок из Алжира по итогам в 2012 г.

Основной причиной снижения поставок катарского СПГ на европейский рынок по итогам 2012 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
Продажи газа в Европу(1), млрд. куб. м						
ОАО «Газпром»(2)	Россия	158,8	140,6	138,6	150,0	138,8
«СтатойлГидро»	Норвегия	94,8	98,9	99,8	109,4	121,9
«Сонатрак»	Алжир	55,0	51,4	53,0	52,5	50,8
«ГазТерра »	Нидерланды	77,0	71,5	76,5	72,9	72,6
«Катар гэс»	Катар	7,9	18,8	35,6	57,9	43,4
Доля на европейском рынке(3), %						
ОАО «Газпром»	Россия	26,4	24,9	22,7	27,0	25,4
«СтатойлГидро»	Норвегия	15,8	17,5	16,4	19,7	22,3
«Сонатрак»	Алжир	8,6	9,1	8,7	9,4	9,3
« ГазТерра »	Нидерланды	12,8	12,7	12,5	13,1	13,3
«Катар гэс»	Катар	1,3	3,3	5,8	10,4	8,0

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) 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
			«СтатойлГидро»	**«СОНАТРАК»**	**« ГазТерра »**
Цена	0,1	5	5	5	5
Географическое положение	0,2	2	4	3	5
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	5	5	5
Размер разведанных	0,3	5	3	3	2

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3
			«СтатойлГидро»	«СОНАТРАК»	« ГазТерра »
запасов газа					
Качество товара	0,1	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	4,2	4	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 28.06.2013 утверждены изменения в Устав Общества:

1. Второе предложение второго абзаца пункта 4.14 статьи 4 после слов «Дом приемов «Богородское»» дополнить словами «в г. Москве».

2. Пункт 8.4 статьи 8 изложить в следующей редакции:
«8.4. Оплата дополнительных акций Общества, размещаемых посредством подписки, осуществляется по цене, которая определяется или порядок определения которой устанавливается Советом директоров Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», но не ниже их номинальной стоимости. Цена размещения дополнительных акций, размещаемых посредством подписки, или порядок ее определения должны содержаться в решении об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций, если только указанным решением не предусмотрено, что такие цена или порядок ее определения будут установлены Советом директоров Общества не позднее начала размещения дополнительных акций.».

3. Пункт 11.1 статьи 11 изложить в следующей редакции:
«11.1. Акционеры - владельцы голосующих акций вправе требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях:

реорганизации Общества или совершения крупной сделки, решение об одобрении которой принимается Общим собранием акционеров в соответствии с пунктом 3 статьи 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
внесения изменений и дополнений в Устав Общества (принятия Общим собранием акционеров решения, являющегося основанием для внесения изменений и дополнений в Устав Общества) или утверждения Устава Общества в новой редакции, ограничивающих их права;
принятия Общим собранием акционеров решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции.
Указанное требование может быть предъявлено акционерами, голосовавшими против принятия Обществом соответствующих решений либо не принимавшими участия в голосовании по этим вопросам.».

4. Пункт 11.5 статьи 11 дополнить новым вторым абзацем следующего содержания:
«Цена выкупа акций Обществом в случае, предусмотренном абзацем четвертым пункта 11.1 настоящего Устава, не может быть ниже их средневзвешенной цены, определенной по результатам организованных торгов за шесть месяцев, предшествующих дате принятия решения о проведении Общего собрания акционеров, в повестку дня которого включен вопрос об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции.».

5. Первый абзац пункта 12.4 статьи 12 изложить в следующей редакции:
«12.4. Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды, если иное не предусмотрено Федеральным законом «Об акционерных обществах».».

6. Во втором абзаце пункта 12.5 статьи 12 исключить второе предложение.

7. Во втором предложении пункта 13.6 статьи 13 слово «пяти» заменить словом «трех».

8. Пункт 15.1 статьи 15 дополнить новым подпунктом 17.1 следующего содержания:
«17.1) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;».

9. Пункт 16.4 статьи 16 изложить в следующей редакции:
«16.4. Решение по вопросам, предусмотренным подпунктами 1-3, 5, 15 и 17.1 пункта 15.1 настоящего Устава принимается Общим собранием акционеров большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.».

10. Статью 16 дополнить новым пунктом 16.5 следующего содержания:
«16.5. Решение по вопросу, указанному в подпункте 17.1 пункта 15.1 настоящего Устава, вступает в силу при условии, что общее количество акций, в отношении которых заявлены требования о выкупе, не превышает количество акций, которое может быть выкуплено Обществом с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах».».

11. Пункты 16.5 и 16.6 статьи 16 действующей редакции Устава считать пунктами 16.6 и 16.7 этой статьи.

12. Абзац третий пункта 21.1 статьи 21 изложить в следующей редакции:
«В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в печатном издании «Российская газета».».

13. Пункт 26.2 статьи 26 изложить в следующей редакции:
«26.2. В случае передачи акции после даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и до даты проведения Общего собрания акционеров лицо, включенное в этот список, обязано выдать приобретателю доверенность на голосование или голосовать на Общем собрании в соответствии с указаниями приобретателя акций, если это предусмотрено договором о передаче акций.».

14. В пункте 34.1 статьи 34 подпункты 6, 7 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»;».

15. Пункт 34.1 статьи 34 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;».

16. Статью 56 дополнить новым пунктом 56.3 следующего содержания:
«56.3. Общество обязано обеспечить любому заинтересованному лицу доступ к информации о стоимости его чистых активов, определенной в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.».

<u>Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 28.06.2013 утверждены изменения в Положение об Общем собрании акционеров Общества:</u>

1. Пункт 9.3 статьи 9 изложить в следующей редакции:
«9.3. В случае передачи акций после даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, лицо, включенное в этот список, обязано до даты проведения Общего собрания акционеров выдать приобретателю доверенность на голосование или голосовать на Общем собрании в соответствии с указаниями приобретателя акций, если это предусмотрено договором о передаче акций.».

2. Статью 12 дополнить новым пунктом 12.5 следующего содержания:
«12.5. Лицо, осуществляющее права по акциям Общества, обращающимся за пределами Российской Федерации в форме депозитарных ценных бумаг, при регистрации для участия в Общем собрании акционеров обязано в письменной форме сообщить Счетной комиссии собрания информацию о количестве акций, в отношении которых им получены указания от владельцев депозитарных ценных бумаг.
Если по разным вопросам, включенным в повестку дня Общего собрания акционеров, количество акций, в отношении которых указанным лицом получены указания от владельцев депозитарных ценных бумаг, различается (не совпадает), оно обязано сообщить Счетной комиссии собрания информацию о соответствующем количестве акций, в отношении которых им получены указания от владельцев депозитарных ценных бумаг, по каждому такому вопросу, включенному в повестку дня Общего собрания акционеров.».

3. Пункт 13.1 статьи 13 дополнить третьим абзацем следующего содержания:
«При определении кворума Общего собрания акционеров, в котором принимает участие лицо, осуществляющее голосование по акциям, обращающимся за пределами Российской Федерации в форме депозитарных ценных бумаг, учитывается только то количество акций, обращающихся за пределами Российской Федерации в форме депозитарных ценных бумаг, в отношении которых указанным лицом получены указания от владельцев депозитарных ценных бумаг.».

4. Статью 16 дополнить новым пунктом 16.8 следующего содержания:
«16.8. После завершения обсуждения последнего вопроса повестки дня Общего собрания акционеров и до начала времени, которое предоставляется для голосования участникам Общего собрания акционеров, не проголосовавшим до этого момента, до лиц, присутствующих на Общем собрании акционеров, доводится информация о числе голосов, которым обладают лица, зарегистрировавшиеся и (или) принявшие участие в Общем собрании акционеров к этому моменту.».

5. Статью 22 изложить в следующей редакции:
«Статья 22. Порядок голосования по акциям, используемым в программах выпуска депозитарных ценных бумаг
22.1. Голосование по акциям Общества, обращающимся за пределами Российской Федерации в форме депозитарных ценных бумаг, осуществляется только в соответствии с указаниями владельцев депозитарных ценных бумаг.
22.2. В случае если лицо, осуществляющее права по акциям, обращающимся за пределами Российской Федерации в форме депозитарных ценных бумаг, проголосовало числом голосов, не

соответствующим количеству таких акций, информация о котором была сообщена Счетной комиссии собрания, указанные голоса не учитываются при подведении итогов голосования на Общем собрании акционеров.».

6. Пункт 25.2 статьи 25 изложить в следующей редакции:
«25.2. В протоколе Общего собрания акционеров указывается:
- полное фирменное наименование и место нахождения Общества;
- вид Общего собрания акционеров (годовое или внеочередное);
- форма проведения Общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);
- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;
- дата проведения Общего собрания акционеров;
- место проведения Общего собрания акционеров, проведенного в форме собрания (адрес, по которому проводилось собрание);
- повестка дня Общего собрания акционеров;
- время начала и время окончания регистрации лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров, проведенном в форме собрания;
- время открытия и время закрытия Общего собрания акционеров, проведенного в форме собрания, а в случае если решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования по ним оглашались на Общем собрании акционеров, также время начала подсчета голосов;
- почтовый адрес (адреса), по которому направлялись заполненные бюллетени для голосования при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования, а также при проведении Общего собрания акционеров в форме собрания, если голосование по вопросам, включенным в повестку дня, могло осуществляться путем направления в Общество заполненных бюллетеней;
- число голосов, которыми обладали лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, по каждому вопросу повестки дня;
- число голосов, приходившихся на голосующие акции Общества по каждому вопросу повестки дня, определенное в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;
- число голосов, которыми обладали лица, принявшие участие в собрании, по каждому вопросу повестки дня с указанием, имелся ли кворум по каждому вопросу;
- число голосов, отданных за каждый из вариантов голосования ("за", "против" и "воздержался"), по каждому вопросу повестки дня, по которому имелся кворум;
- формулировки решений, принятых Общим собранием акционеров по каждому вопросу повестки дня собрания;
- основные положения выступлений и имена выступавших лиц по каждому вопросу повестки дня собрания, проведенного в форме собрания;
- Председатель (президиум) и Секретарь Общего собрания акционеров;
- дата составления протокола.
Протокол Общего собрания акционеров должен содержать также иные сведения, предусмотренные законодательством об акционерных обществах.
К протоколу Общего собрания акционеров приобщаются документы, принятые или утвержденные решениями Общего собрания акционеров, а также протокол Счетной комиссии об итогах голосования.».

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		
2008	2008	Правительство Российской Федерации	Председатель
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2008	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

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		
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2008	наст.время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2008	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	наст.время	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2013	наст.время	Некоммерческое партнерство «Глобальная энергия»	член Наблюдательного совета

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		
2008	наст.время	ГПБ (ОАО)	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст.время	Ассоциация российских банков	член Совета
2008	2011	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2008	2008	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Консультативного совета
2008	наст.время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2008	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2008	2008	ЗАО "ФК "Зенит"	член Совета директоров
2008	2008	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	член Совета директоров
2008	2008	РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2008	наст.время	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	член Совета директоров
2008	наст.время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2008	наст.время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст.время	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	наст.время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2011	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	наст.время	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	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

Полное фирменное наименование: ***"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)***
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***

Доля лица в уставном капитале организации, %: ***0.047***
Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: ***0.047***

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		
2008	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: ***Карпель Елена Евгеньевна***

Год рождения: ***1944***

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		
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2008	наст.время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2008	наст.время	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2008	наст.время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000748***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000748***

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		
2008	2013		внештатный советник Президента Республики Казахстан
2008	наст.время	Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KAZENERGY"	Председатель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	заместитель председателя Правления
2008	2011	АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (KEGOC)	Председатель Совета директоров
2008	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

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		
2008	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
2012	наст.время	ОАО "Газпром"	член Правления, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.00561***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.00561***

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		
2008	наст.время	РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина	ректор

2013	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: ***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		
2008	2010	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации"	ректор
2008	2011	Фонд Экономических Реформ, Развития и Сотрудничества	член Попечительского совета
2008	2013	Негосударственное образовательное учреждение Московская школа управления "СКОЛКОВО"	член Попечительского совета
2008	2011	ОАО "Финансовая корпорация "ОТКРЫТИЕ"	член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Сбербанк России"	член Наблюдательного совета, Председатель Комитета по аудиту
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст.время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации	ректор
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		
2008	наст.время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2008	наст.время	Российско-британская юридическая фирма "Мусин 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: ***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		
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления
2008	2008	ОАО "Газмаш"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2008	наст.время	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2008	наст.время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2008	наст.время	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2008	2013	ООО «Газпром телеком» (ранее ОАО «Газпром телеком», ранее - ЗАО «Газтелеком»)	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст.время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст.время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2008	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст.время	ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2008	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2008	наст.время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2008	наст.время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000047***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000047***

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		
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2008	наст.время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2008	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	наст.время	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2013	наст.время	Некоммерческое партнерство «Глобальная энергия»	член Наблюдательного совета

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

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		
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2008	наст.время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2008	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	наст.время	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2013	наст.время	Некоммерческое партнерство «Глобальная энергия»	член Наблюдательного совета

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: ***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		
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2008	наст.время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, член Совета директоров
2008	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2008	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2008	2013	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2008	2008	АО "Словрусгаз"	член Контрольного совета
2008	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст.время	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		
2008	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2008	2009	ОАО "ЮЖНИИГИПРОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст.время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2008	наст.время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2008	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2008	наст.время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст.время	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст.время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2008	наст.время	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	АО "Лиетувос дуйос"	член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления
2008	наст.время	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2008	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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000024***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000024***

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		
2008	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	ОАО "Лазурная"	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: ***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		
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			департамента, член Правления
2008	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2008	2010	ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2008	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	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
2009	наст.время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	наст.время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст.время	Газпром Нефть Файненс Б.В.	член Наблюдательного совета

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		
2008	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
2012	наст.время	ОАО "Газпром"	член Правления, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.00561***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.00561***

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		
2008	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ" (в н.вр. "ГВХ Газхандель ГмбХ")	член Совета Предприятия
2008	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2008	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ & Ко КГ"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	АО "ГазКоп"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ВИНГАЗ ГмбХ	член Совета Общества
2008	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2008	2008	АО "Словрусгаз"	член Правления
2008	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2008	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст. время	АО "Овергаз Инк."	Председатель Совета директоров
2008	2010	ЗАО "Геросгаз"	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2008	2009	АБ "ГПБ Ипотека" (ОАО) (ранее - АКБ "Совфинтрейд", АБ "ГПБ Ипотека" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2008	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2008	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ" (ранее - "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ")	Председатель Консультативного совета, Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	Блю стрим Пайплайн Кампани Б.В.	член Совета директоров, Со-Председатель Совета директоров
2008	наст. время	АО "Газтранзит"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ЕвРоПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	АО "Югоросгаз"	Председатель Правления, Председатель Наблюдательного совета
2008	2012	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2008	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2008	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2008	наст.время	ООО "КХЛ"	первый заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления - Президент
2008	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, заместитель Председателя Совета директоров, член Наблюдательного совета, Сопредседатель Наблюдательного совета
2009	2010	ОАО "АРКТИКГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Уренгойл Инк."	Председатель Совета директоров
2009	2012	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного Совета,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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 Совета директоров
2011	наст.время	НП "МХЛ"	Председатель Правления
2012	наст.время	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
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

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		
2008	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Правления, член Правления
2008	2008	Служба безопасности ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)
2008	наст.время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2008	2009	ДОАО "Газпроектинжиниринг"	Председатель Совета директоров
2008	2009	Фонд содействия ипотечному кредитованию "Газпромипотека" (Некоммерческая организация)	Председатель Наблюдательного совета
2008	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		
2008	2008	ООО "Газпром добыча Надым"	генеральный директор

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	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	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	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		
2008	2008	ОАО "Запсибгазпром"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2008	2013	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директоров
2008	2012	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2008	2008	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2008	2008	ОАО "Ленгазспецстрой"	Председатель Совета директоров
2008	2008	ОАО "Волгогаз"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2008	2008	ОАО "Краснодаргазстрой"	Председатель Совета директоров
2008	2008	ДОАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	2008	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2008	2010	АО "Турусгаз"	член Правления
2008	2011	НО Фонд "Газпромипотека"	заместитель Председателя Попечительского совета
2008	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	2008	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	2008	АО "Питер-Газ Б.В."	Председатель Наблюдательного совета
2008	2012	ЗАО "ФНПЦ НефтеГазАэроКосмос"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	2013	Ассоциация проектных организаций ОАО "Газпром"	Президент Ассоциации
2008	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, %: ***0.000077***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000077***

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		
2008	2008	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2008	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2008	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2008	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
2008	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления
2008	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2008	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	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	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		
2008	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

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: ***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		
2008	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	2012	ОАО "Газпром"	начальник 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	наст.время	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

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: ***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		
2008	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2008	2008	ООО "Калининградрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Вологда"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Астрахань"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ООО "Астраханьрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2008	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ООО "Петербургрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Псков"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Собинбанк"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	2012	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
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

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		
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2008	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз"	генеральный директор (по совместительству)
2008	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества, Председатель Совета общества
2008	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2008	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (ранее до 2011г. - ОАО "Салаватнефтеоргсинтез")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2008	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2008	наст. время	АО "Лиетувос дуйос"	член Правления
2008	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2008	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2008	наст. время	ЗАО "ФК "Зенит"	член Совета директоров
2008	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2008	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "ТГК-1"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2010	наст. время	ГПБ (ОАО)	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Всероссийский банк развития регионов»	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: ***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		
2008	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2008	2008	ООО "Газтехлизинг"	Председатель Совета директоров

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		
2008	2008	Надымское нефтегазодобывающее управление ООО "Надымгазпром"	главный геолог
2008	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"	Председатель Совета директоров
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000013***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000013***

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	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	19 695
Премии	10 688
Комиссионные	0
Льготы	1 725
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	5 190
ИТОГО	37 298

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2013 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 6 месяцев 2013 года. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в

ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2013 г. составила 4 114 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	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	303 193
Премии	475 984
Комиссионные	0
Льготы	4 104
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	28 588
ИТОГО	811 869

Комментарии к таблице:
1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2013 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 6 месяцев 2013 года. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2013 г. составила 84 625 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 20.12.2012 № 400.

Руководство Департамента:

Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - Начальник Департамента - Архипов Дмитрий Александрович.

Первый заместитель начальника Департамента – Фомичев Сергей Егорович.

В структуру Департамента входят:

- ***Управление внутреннего аудита.***
  Начальник Управления – Салехов Марат Хасанович;
- ***Организационное управление.***
  Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Белобров Андрей Викторович;
- ***Управление методологии внутреннего аудита.***
  Начальник Управления - Бикулов Вадим Касымович.

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:

Основными задачами Департамента являются:

1. Представление руководству Общества информации и предложений, направленных на совершенствование деятельности Общества включая:

надежность и эффективность системы внутреннего контроля;

эффективность процесса управления основными рисками;

сохранность активов;

совершенствование системы корпоративного управления;

соблюдение законодательства.

2. Создание, внедрение и обеспечение деятельности функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита в Обществе и Организациях Общества.

3. Взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту Общества, аудиторами и Ревизионной комиссией Общества.

4. Координация деятельности подразделений внутреннего аудита Организаций Общества (далее – ПВА) и взаимодействие с подразделениями внутреннего аудита иных обществ и организаций Группы Газпром.

5. Организация и проведение внутренних аудиторских проверок (далее – Проверки) структурных подразделений и Организаций Общества

6. Взаимодействие и участие в работе ревизионных комиссий Общества и Организаций Общества, а также представление интересов Общества в работе ревизионных комиссий иных обществ и организаций Группы Газпром.

7. Проведение методологической работы, подготовка и организация утверждения внутренних документов Общества в области внутреннего аудита для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА.

8. Экспертиза договоров, заключаемых Обществом.

9. Контроль за устранением нарушений и недостатков, выявленных при проведении Проверок.

Для выполнения указанных задач Департамент осуществляет следующие функции:

- ***Разрабатывает и представляет Председателю Правления Общества на утверждение Перечень внутренних аудиторских проверок на планируемый год и Перечень перспективных направлений по проведению внутренних аудиторских проверок на 3 года.***
- ***Представляет Комитету Совета директоров по аудиту и руководству Общества ежегодные отчеты о работе Департамента.***
- ***Организует и проводит в установленном порядке Проверки в Структурных подразделениях и Организациях Общества.***
- ***Осуществляет оценку:***

  надлежащего и своевременного исполнения Структурными подразделениями и Организациями Общества решений Совета директоров Общества и Общего собрания акционеров;

соблюдения Структурными подразделениями и Организациями Общества требований законодательства Российской Федерации и внутренних документов Общества;

соблюдения финансовой дисциплины, исполнения бюджета и эффективного использования собственных и привлеченных средств;

обоснованности цен на потребляемые филиалами, представительствами и Организациями Общества материально-технические ресурсы и услуги;

используемой в Организациях Общества системы управления рисками;

эффективности осуществления финансово-хозяйственных операций филиалов, представительств и Организаций Общества.

- ***Осуществляет подготовку итоговых документов по результатам Проверок и разрабатывает предложения руководству Общества о мерах по устранению недостатков и нарушений, а в необходимых случаях, о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, их допустивших, и возмещении нанесенного материального ущерба.***

- ***Осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок.***

- ***Осуществляет деятельность по организации и внедрению функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита в Обществе и Организациях Общества.***

- ***Осуществляет анализ проектов договоров, заключаемых администрацией Общества, проверку документального подтверждения экономической целесообразности заключаемых Обществом договоров и соблюдения локальных нормативных актов по договорной работе.***

- ***Разрабатывает локальные нормативные акты, а также методологические документы в области внутреннего аудита для Департамента и ПВА.***

Подотчетность службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром» Департамент подотчетен заместителю Председателя Правления – руководителю Аппарата Правления Общества.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Департамент осуществляет свою деятельность во взаимодействии с:

Комитетом Совета директоров по аудиту Общества;

департаментами, самостоятельными управлениями и отделами администрации Общества, филиалов и представительств Общества;

дочерними обществами и организациями, в которых Общество имеет возможность определять принимаемые ими решения;

иными обществами и организациями Группы Газпром.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

В соответствии с положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 20.12.2012 № 400 одной из функций Департамента является взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитом и Ревизионной комиссией Общества. 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: ***Нозадзе Георгий Автандилович***

Год рождения: ***1979***

(председатель)

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		
2008	2008	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	ведущий советник отдела реструктуризации энергетики и ЖКХ Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ
2008	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	референт, начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	2012	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2012	наст.время	Администрация Президента Российской Федерации	референт Экспертного управления Президента Российской Федерации

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: ***Антошин Виктор Владимирович***

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		
2008	2009	ООО «Газпром добыча Уренгой»	главный инженер Нефтегазодобывающего Управления
2009	2011	ООО «СеверЭнегия»	начальник Управления добычи и подготовки газа, газового конденсата
2011	наст.время	Министерство Энергетики Российской Федерации	заместитель директора Департамента добычи и транспортировки нефти и газа
2012	2013	ОАО «Сибнефтегеофизика»	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: ***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		
2008	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2008	2012	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДОАО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2008	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

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		
2008	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии 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: ***Кузовлев Михаил Валерьевич***

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		
2008	наст.время	Russian Commercial Bank (Cyprus) Ltd.	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО Банк ВТБ	Первый заместитель Президента – Председателя Правления
2010	2012	ОАО «РЖД»	член Совета директоров
2011	2013	ОАО «Страховая группа «МСК»	член Совета директоров
2011	2013	ОАО «Столичная страховая группа»	член Совета директоров
2011	наст.время	ОАО «Банк Москвы»	Президент – Председатель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Правления, член Совета директоров
2012	2013	ОАО «ВТБ-Лизинг»	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «НК Роснефть»	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: ***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		
2008	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: ***Нестерова Анна Борисовна***

Год рождения: ***1982***

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		
2008	2008	Федеральная антимонопольная служба	начальник отдела мониторинга и контроля на оптовом и розничном рынках электроэнергии Управления контроля топливно-энергетического комплекса по результатам конкурса
2008	2009	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента развития конкуренции и анализа конъюнктуры рынков
2009	2010	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента развития конкуренции (до 31.12.2009 - Департамент государственного регулирования в экономике и развития конкуренции)
2010	2012	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента имущественных отношений
2012	2013	Министерство экономического развития Российской Федерации	и.о. директора Департамента имущественных отношений, полномочия прекращены с 3 мая 2013

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		
2008	2009	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2010	наст.время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2010	наст.время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

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: ***Югов Александр Сергеевич***

Год рождения: ***1981***

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		
2008	2010	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2008	2013	ОАО "ВНИПИнефть"	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2008	2013	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2008	2013	ОАО "Пермнефтегеофизика"	член Совета директоров
2008	2011	ОАО "Пермский завод смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей"	член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Сибнефтегеофизика"	член Совета директоров
2008	2013	ОАО "Завод "Сланцы"	член Совета директоров
2008	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	член Совета директоров
2008	2013	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "ВНИИСТ"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "ВНИИ НП"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "ВНИКТИНефтехимоборудование"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "СибНИИНП"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "Арктикшельфнефтегаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	2008	Росимущество	заместитель начальника отдела имущества организаций топливно-энергетического комплекса Управления имущества организаций коммерческого сектора Росимущества
2008	2010	Росимущество	начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			промышленного комплекса Росимущества
2008	2010	ОАО "РИКОС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Росгазификация"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Иркутские электрические сети"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	член Совета директоров
2010	2012	Росимущество	заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества
2011	2013	ОАО "Севморнефтегеофизика"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Центральная геофизическая экспедиция"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Ростоппром"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Охинская ТЭЦ"	член Совета директоров
2012	2012	Росимущество	начальник Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества
2012	2013	Росимущество	начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества, полномочия прекращены с 23 мая 2013
2012	2013	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "ТГК-5"	член Совета директоров
2012	наст.время	ЗАО "КТК-Р"	член Совета директоров
2012	наст.время	АО "КТК-К"	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):

ОАО «Завод «Сланцы», член совета директоров с 2008 по 2013 гг. В 2012 г. введена процедура банкротства - наблюдение.

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		
2008	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2008	2012	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДОАО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2008	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

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: ***Фомичев Сергей Егорович***

Год рождения: ***1950***

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		
2008	2010	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	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		
2008	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
2008	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	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник 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: ***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		
2008	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	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника 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: ***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		
2008	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		
2008	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: ***Чивилев Игорь 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		
2008	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"	заместитель начальника отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	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: ***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		
2008	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: ***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		
2008	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	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник 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: ***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		
2008	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 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	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления 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: ***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		
2008	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ОАО "Газпром"	начальник отдела экспертизы договоров и правовой работы Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела экспертизы договоров, организационной и правовой работы 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: ***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		
2008	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела информационного обеспечения 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		
2008	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 деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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: ***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		
2008	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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: ***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		
2008	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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: ***Бубнов Александр Александрович***

Год рождения: ***1960***

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		
2008	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	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: ***Шабельская Ирина Николаевна***

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		
2008	2008	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	аналитик Управления маркетинга, поставок, трейдинга и логистики бизнес-направления газ
2009	2010	Филиал компании "Сахалин Энерджи Инвестмент Компании Лтд"	старший внутренний аудитор финансового директората
2010	2010	ЗАО "Группа компаний "Русский Алкоголь"	начальник отдела внутреннего аудита
2010	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	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	15 900
Премии	7 974
Комиссионные	0
Льготы	358
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0

ИТОГО	24 232

Комментарии к таблице:
1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2013 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 6 месяцев 2013 года. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2013 г. составила 2 923 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 2002 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	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	63 475
Премии	37 518
Комиссионные	0
Льготы	7 457
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	108 450

Комментарии к таблице:
1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2013 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 6 месяцев 2013 года. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 30 июня 2013 г. составила 17 912 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	2013, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	23 155
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	15 975 124,2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	1 006 377,8

Информация в таблице представлена по средней численности списочного состава (без внешних совместителей и работников, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера).

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: ***44 893***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***6***

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): ***513 954***

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): ***13.05.2013***
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, %: ***38.3734***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***38.3734***

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.

Полное фирменное наименование: ***Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)***

Сокращенное фирменное наименование: ***отсутствует***

Место нахождения

10286 США, Нью-Йорк, Уан Уолл Стрит

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***25.855***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***25.855***

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

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: ***10 163 184 838***

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: ***38.3734%***

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: ***0.674046%***

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: ***Ямало-Ненецкий автономный округ в лице департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа.***

Место нахождения: ***629008, г.Салехард, ул.Республики, д.72***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000084%***

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: ***0.002902%***

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: ***Территориальная государственная налоговая инспекция № 4***

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: ***0.302351%***

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: ***10.05.2012***

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, %: ***38.37***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***38.37***

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, %: ***10.74***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***10.74***

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, %: ***27.98***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***27.98***

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***

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	15	54 965 483 510
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	11	22 260 095 791
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	4	32 705 387 719
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 2013 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	502 956 987
в том числе просроченная	165 055 848
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	1 885 146 618
в том числе просроченная	24 839 637
Общий размер дебиторской задолженности	2 388 103 605
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	189 895 485

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: ***424 588 599***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2013 г. составила 189 895 485 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 2013 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	30 / 06 / 2013
Организация ОАО "Газпром"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736 050 003
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	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 30.06.2013г.	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	510 654	523 393	371 494
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	482 499	522 739	370 054
	прочие	1119	28 155	654	1 440
	Результаты исследований и разработок	1120	1 181 144	1 957 582	3 079 812
	Нематериальные поисковые активы	1130	53 760 329	42 764 714	41 782 999
	Материальные поисковые активы	1140	35 142 424	32 784 530	27 408 297
	Основные средства, в т.ч.	1150	5 327 131 425	5 559 595 966	4 798 374 764
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	5 311 659 727	5 547 269 450	4 781 322 391
	земельные участки и объекты природопользования	1152	957 686	920 428	651 186
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 241 041 019	5 476 588 337	4 721 150 167
	Незавершенные капитальные вложения	1154	15 471 698	12 326 516	17 052 373
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	1 830 362 113	1 769 588 382	1 717 983 114
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 572 581 992	1 540 121 603	1 489 479 681
	инвестиции в зависимые общества	1172	102 775 008	80 808 417	86 364 938
	инвестиции в другие организации	1173	715 324	112 665	100 607
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	37 779 022	32 222 356	22 287 895
	Отложенные налоговые активы	1180	32 460 085	40 512 953	17 478 804
	Прочие внеоборотные активы	1190	28 312 518	27 615 257	23 964 465
	Итого по разделу I	1100	7 308 860 692	7 475 342 777	6 630 443 749

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2013г.	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	356 636 835	350 733 995	281 000 069
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 132 212	2 965 322	2 969 572
	затраты в незавершенном производстве	1213	220 763 566	224 731 247	186 376 089
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	129 335 626	120 554 119	90 133 409
	товары отгруженные	1215	3 405 398	2 483 274	1 520 966
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	39 778 755	49 199 088	20 357 283
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 388 103 605	2 012 827 396	2 375 188 275
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	579 590 328	585 306 509	520 637 888
	покупатели и заказчики	1232	8 358 673	9 178 505	-
	авансы выданные	1233	14 061 079	19 021 844	28 943 373
	прочие дебиторы	1234	557 170 576	557 106 160	491 694 515
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 808 513 277	1 427 520 887	1 854 550 387
	покупатели и заказчики	1236	494 598 314	516 433 842	516 528 765
	авансы выданные	1238	69 879 299	102 000 902	17 349 449
	прочие дебиторы	1239	1 244 035 664	809 086 143	1 320 672 173
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	18 501 165	21 046 052	23 102 447
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	18 414 345	20 960 267	20 272 583
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	340 537 835	120 666 566	187 778 183
	касса	1251	12 774	25 855	21 428
	расчетные счета	1252	227 351 902	67 817 882	130 129 385
	валютные счета	1253	112 340 281	48 766 336	53 673 528
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	832 878	4 056 493	3 953 842
	Прочие оборотные активы	1260	3 554 364	6 084 600	3 594 288
	Итого по разделу II	1200	3 147 112 559	2 560 557 697	2 891 020 545
	БАЛАНС	1600	10 455 973 251	10 035 900 474	9 521 464 294

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2013г.	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.
	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	4 328 164 555	4 328 879 078	4 331 266 961
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 536 466 667	3 427 412 835	3 080 971 508
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	7 991 634 787	7 883 295 478	7 539 242 034
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	892 185 523	774 749 753	841 947 238
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	40 803 440	42 524 135	128 032 652
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	851 382 083	732 225 618	713 914 586
	Отложенные налоговые обязательства	1420	296 506 308	216 296 143	199 648 936
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	2 120 310	2 120 310	3 180 459
	Итого по разделу IV	1400	1 190 812 141	993 166 206	1 044 776 633
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	566 835 981	526 648 116	407 074 990
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	13 294 657	12 294 308	73 876 396
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	553 541 324	514 353 808	333 198 594
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	590 572 038	513 089 718	526 153 479
	поставщики и подрядчики	1521	326 710 310	359 027 028	360 301 618
	задолженность перед персоналом организации	1522	778 044	209 039	194 714
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	392 782	73 999	48 827
	задолженность по налогам и сборам	1524	11 502 812	6 549 779	45 311 984
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	109 191 283	146 940 385	120 004 004
	авансы полученные	1527	77 029 657	82 087 411	82 407 176
	другие расчеты	1528	32 161 626	64 852 974	37 596 828
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	141 996 807	289 488	292 332
	Доходы будущих периодов	1530	347 555	838 101	-
	Оценочные обязательства	1540	115 770 749	118 862 855	4 217 158
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 273 526 323	1 159 438 790	937 445 627
	БАЛАНС	1700	10 455 973 251	10 035 900 474	9 521 464 294

Руководитель

_____ С.Ф. Хомяков

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " июля 2013 г.

Отчет о финансовых результатах
за 1 полугодие 2013 года

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	30 / 06 / 2013
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	47/ 31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2013 года	за 1 полугодие 2012 года
	Выручка	2110	1 920 617 380	1 825 075 125
	продажа газа	2111	1 431 595 762	1 441 094 411
	предоставление имущества в аренду	2112	276 963 665	210 656 792
	услуги по организации транспортировки газа	2113	98 705 033	75 831 864
	продажа ПНГП	2114	85 445 440	77 732 209
	продажа газ конденсата	2115	24 449 928	17 706 817
	продажа других работ и услуг	2116	2 828 328	1 534 027
	услуги по организации хранения газа	2117	629 224	519 005
	Себестоимость продаж	2120	(935 784 529)	(818 734 673)
	продажа газа	2121	(484 392 351)	(447 016 537)
	предоставление имущества в аренду	2122	(286 450 182)	(244 356 445)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(94 222 095)	(68 031 646)
	продажа ПНГП	2124	(51 242 743)	(45 301 197)
	продажа газ конденсата	2125	(15 816 437)	(10 709 665)
	продажа других работ и услуг	2126	(3 420 451)	(3 145 466)
	услуги по организации хранения газа	2127	(240 270)	(173 717)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	984 832 851	1 006 340 452
	Коммерческие расходы	2210	(481 336 856)	(433 502 714)
	Управленческие расходы	2220	(25 517 956)	(24 209 382)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	477 978 039	548 628 356
	Доходы от участия в других организациях	2310	7 471 678	56 910 931
	Проценты к получению	2320	8 706 890	4 521 399
	Проценты к уплате	2330	(35 774 219)	(35 947 036)

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2013 года	за 1 полугодие 2012 года
	Прочие доходы	2340	1 360 996 655	1 617 317 800
	Прочие расходы	2350	(1 470 840 397)	(1 689 055 135)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	348 538 646	502 376 315
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(10 113 814)	(106 573 746)
	текущий налог на прибыль	2410	(10 113 814)	(116 122 094)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	9 548 348
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	30 146 592	28 980 764
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(80 210 174)	(14 963 925)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(8 051 732)	2 242 880
	Прочие	2460	(19 274)	44 432
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	250 143 652	383 125 956

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2013 года	за 1 полугодие 2012 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	250 143 652	383 125 956
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

_____ С.Ф. Хомяков
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева
(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " июля 2013 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

2012 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: ***2012***

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	2013, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	990 245 254
Доля таких доходов в выручке от продаж %	51.56

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 2012 года по 30 июня 2013 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 Техас было проведено 6 февраля 2013 года. По итогам устного слушания ОАО «Газпром» поданы письменные пояснения и обобщающие аргументы по делу. Результат рассмотрения заявления Moncrief о пересмотре дела в настоящий момент не известен.

В связи с данным судебным процессом считаем необходимым обратить внимание на то, что ранее «Монкриф Ойл Интернешнл» уже подавала против ОАО «Газпром» иск в Окружной суд Северного округа штата Техас (США). В том исковом заявлении истец требовал восстановления заявленных им прав в отношении Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскания убытков, которые были оценены «Монкриф Ойл Интернешнл» в несколько миллиардов долларов. ОАО «Газпром» подало в Окружной суд Северного округа штата Техас (США) ходатайство о прекращении дела ввиду отсутствия юрисдикции у суда Соединенных Штатов, которое было полностью удовлетворено судом. В дальнейшем суды вышестоящих инстанций поддержали данное судебное решение и отказали в его пересмотре по жалобам «Монкриф Ойл Интернешнл».

2. ***Дело о взыскании в пользу ОАО «Росгазификация» с ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» убытков истца в размере 1 459 000 000 рублей, связанных с хищением у ОАО «Росгазификация» акций ОАО «Газпром», постановлением Президиума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 20 февраля 2006 г. направлено для рассмотрения по существу в суд первой инстанции. При новом рассмотрении дела 8 августа 2006 г. Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил ходатайство ЗАО «СР-ДРАГа» о назначении экспертизы подписей и печатей, содержащихся в документахОАО «Росгазификация», в связи с чем производство по делу было приостановлено до получения экспертного заключения. Экспертами подано в Арбитражный суд г. Москвы ходатайство о представлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. Определением от 26 января 2007 г. указанное ходатайство удовлетворено. В судебном***

заседании 30 марта 2007 г. судом удовлетворено ходатайство истца об увеличении своих требований до 14 203 000 000 рублей. В том же заседании суд отказал ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» в удовлетворении заявленных ходатайств о прекращении производства по делу в связи с наличием вступившего в законную силу решения Черемушкинского суда г. Москвы по спору между теми же лицами по тому же предмету и основанию. При этом суд удовлетворил ходатайства ответчиков о проведении дополнительной экспертизы, в связи с чем производство по делу было приостановлено. Экспертом заявлено ходатайство о предоставлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. 16 ноября 2007 г. ЗАО «СР-ДРАГа» заявило ходатайство об отложении рассмотрения дела в связи с непоступлением в суд запрошенных документов. Ходатайство судом удовлетворено, рассмотрение дела отложено на 25 января 2008 г. По итогам судебных заседаний, состоявшихся 25 января 2008 г. и 1 февраля 2008 г., производство по делу приостановлено для проведения экспертизы с установлением срока для представления экспертного заключения до 15 мая 2008 г. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 мая 2008 г. производство по делу возобновлено, а судебное разбирательство назначено на 6 июня 2008 г.

В ходе судебного заседания 6 июня 2008 г. ОАО «Газпром» заявило ходатайство о приостановлении производства по делу в связи с обращением в Конституционный Суд РФ с жалобой на неконституционность п. 4 ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах», на которой основаны требования ОАО «Росгазификация». Данное ходатайство арбитражным судом удовлетворено, производство по делу приостановлено.

В феврале 2010 г. производство по делу Арбитражным судом г. Москвы возобновлено.

Дополнительно в мае 2010 г. ОАО «Росгазификация» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о пересмотре по вновь открывшимся обстоятельствам решения от 8 мая 2003 г., которым в удовлетворении исковых требований в отношении ОАО «Газпром» было отказано. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 декабря 2010 г., оставленным без изменения постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 18 апреля 2011 г. и Федерального арбитражного суда Московского округа от 28 июня 2011 г., в удовлетворении указанного заявления ОАО «Росгазификация» было отказано. Определением от 22 августа 2011 г. коллегия судей Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации также отказала в передаче дела в Президиум для пересмотра указанных судебных актов в порядке надзора.

По итогам рассмотрения иска ОАО «Росгазификация» по существу Арбитражный суд г. Москвы вынес решение от 27 июля 2011 г., которым в удовлетворении исковых требований отказал. Постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 11 октября 2011 г. и Федерального арбитражного суда Московского округа от 9 февраля 2012 г. указанное решение оставлено без изменения.

Определением от 29 июня 2012 г. коллегия судей Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации отказала в передаче дела в Президиум для пересмотра указанных судебных актов в порядке надзора.

3. *30 апреля 2010 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 244/13 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2006-2007 годах. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 215 417 540,85 руб., пени в размере 12 273 661, 67 руб. и штраф в размере 4 359 653, 41 руб. Кроме того, согласно указанному решению Общество обязано произвести возврат в федеральный бюджет излишне возмещенного НДС в размере 224 671 076, 48 руб.*

24 мая 2010 г. на указанное решение Обществом была подана апелляционная жалоба в ФНС России. Решением ФНС России от 28 октября 2010 г. № АС-37-9/14405 в удовлетворении жалобы ОАО «Газпром» отказано.

27 декабря 2010 г. ОАО «Газпром» подано заявление в Арбитражный суд г. Москвы о признании недействительным решения № 244/13 Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 20 апреля 2011 г. заявленные ОАО «Газпром» требования удовлетворены, решение инспекции признано недействительным. Не согласившись с решением суда, инспекция обжаловала его в Девятый арбитражный апелляционный суд.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 8 июля 2011 г. решение Арбитражного суда г. Москвы от 20 апреля 2011 г. оставлено без изменения, а апелляционная жалоба инспекции - без удовлетворения.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 18 ноября 2011 г. вынесенные по делу судебные акты отменены, дело передано на новое рассмотрение в

Арбитражный суд г. Москвы. Решением от 25 апреля 2012 г. Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил заявление ОАО «Газпром», признав недействительным решение инспекции, за исключением выводов о начислении недоимки по НДС в размере 18 424 351 руб., соответствующих пени и санкций, а также пени по НДФЛ в размере 927,30 руб.

Не согласившись с вынесенным решением инспекция обжаловала его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением от 17 сентября 2012 г. Девятый арбитражный апелляционный суд оставил решение Арбитражного суда г. Москвы от 25 апреля 2012 г. без изменения, а апелляционную жалобу Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 – без удовлетворения.

Не согласившись с вынесенными судебными актами инспекция обжаловала их в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением от 25 декабря 2012 г. Федеральный арбитражный суд Московского округа оставил судебные акты без изменения, а кассационную жалобу Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №2 - без удовлетворения.

Не согласившись с вынесенными судебными актами, инспекция обратилась в Высший Арбитражный Суд Российской Федерации с заявлением о пересмотре судебных актов в порядке надзора.

Определением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 08 мая 2013 г. в передаче дела в Президиум Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации отказано.

4. ***В феврале 2011 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 2008 году, в общем размере 296 773 945, 48 долларов США. 17 февраля 2012 г. МКАС при ТПП РФ вынес решение, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.***

5. ***29 августа 2011 г. Газпромом была направлена просьба об арбитраже в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма. Ответчик - Литовская Республика в лице Министерства энергетики. Позиция Газпрома 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 Газпрома как акционера. Газпром требовал наложить запрет на продолжение судебного разбирательства в Литве и возместить убытки Газпрома. 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. Газпром подал 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. Газпром подал кассационную жалобу в Верховный суд Литвы, в котором продолжается рассмотрение дела.***

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 года, после чего Литовская Республика в течение 6 месяцев должна представить отзыв на иск.

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, продолжается согласование графика рассмотрения дела.

8. *В марте 2003 г. дочерняя компания ОАО «Газпром» - ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (далее также «КТЭ») - приобрела у АО «Кауно энергия» имущественный комплекс Каунасской теплоэлектростанции. Подписанные по итогам тендера соглашения предусматривали условие о том, что с 2009 года в отношении тепла, поставляемого КТЭ потребителям Каунаса, будет применяться рыночное ценообразование. Однако в 2008 году литовская Комиссия по регулированию цен ввела тарифное регулирование в отношении КТЭ, что сделало невозможным применение рыночной цены на тепловую энергию. В связи с несоблюдением литовскими государственными органами обязательств, предусмотренных статьей 2 Соглашения между Правительством России и Правительством Литовской Республики о поощрении и взаимной защите капиталовложений 1999 года, согласно которой гарантируется защита капитальных вложений, осуществляемых инвесторами на их территории, ОАО «Газпром» направило в Правительство Литовской Республики уведомление о начале инвестиционного спора. Положительной реакции Правительства Литовской Республики не последовало, в связи с чем 19 марта 2012 г. ОАО «Газпром» подало в Арбитражный трибунал Международной торговой палаты просьбу о проведении арбитража против Литовской Республики.*

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 КТЕ, по цене, которая позволила обеспечить возврат инвестиций и получение разумной прибыли, 25 марта 2013 года Общество отозвало указанный иск против Литовской Республики.

Арбитражный трибунал Международной торговой палаты удовлетворил ходатайство ОАО «Газпром» об отзыве иска и 18 июня 2013 года 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 владеет REDI). Сумма убытков, которые REDI требует взыскать с ОАО «Газпром», пока не названа. В настоящий момент состав арбитража уже сформирован. 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 «РВЕ Трансгаз» 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 «РВЕ Трансгаз» на объемы газа, которые она экспортирует за пределы Чешской республики на рынки, где также работает Группа Газпром.

В январе 2013 года ООО «Газпром экспорт» обратилось в компетентный Торговый суд Австрии с требованием об отмене данного решения как противоречащего «публичному порядку», а именно антимонопольному законодательству Австрии и ЕС. 26 апреля 2013 года состоялось судебное заседание. Торговый суд г. Вены 20 июня 2013г. отклонил иск ООО «Газпром экспорт» с

требованием об отмене арбитражного решения. В настоящий момент Общество рассматривает возможность обжалования решения Торгового суда г. Вены в вышестоящую инстанцию (Верховный земельный суд г. Вены).

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.

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. «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 2012 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 2009 году, в общем размере 435 758 793, 90 доллара США.

26 сентября 2012 г. МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу и 25 октября 2012 г. вынес полное решение об удовлетворении исковых требований ОАО «Газпром».

15. 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. Дата рассмотрения иска на текущий момент МКАС при ТПП РФ не определена.

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

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): ***25.855 %***

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):

Программа АДР 1 уровня.

АДР 1 уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР 1 уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А.

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.

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.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газетах «Российская газета» и/или «Трибуна».

ОАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

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 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 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.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 31.4 Устава ОАО "Газпром" решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

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

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %: ***0.00039***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.00039***

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Москва"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, поселение Совенское, 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, %:

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, %: ***0.000506***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000506***

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Самара"***

Место нахождения
443086 Россия, г. Самара, ул.Ерошевского, д. 20
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, %:

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, %:

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, %: ***0.043375***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.043375***

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, %: ***0.013891***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.013891***

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %: ***0.002872***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.002872***

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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. 101
ИНН: ***5003021311***

ОГРН: ***1025000653930***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.061191***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.061191***

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром развитие"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром развитие"***

Место нахождения
117997 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 69-Б
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, %:

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, %: ***0.006588***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.006588***

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча шельф"***

Место нахождения
142770 Россия, город Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101
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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Эколого-аналитический центр газовой промышленности"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЭАЦГП"***

Место нахождения
117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: ***7736182401***
ОГРН: ***1027739086588***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***"Газпром Финанс Б.В."***
Сокращенное фирменное наименование: ***"Газпром Финанс Б.В."***

Место нахождения
Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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***
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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Иркутск"***

Место нахождения
Россия, г. Иркутск, ул.Нижняя Набарежная, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Топэнерджи"***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Топэнерджи"***

Место нахождения
Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул."Никола Мирчев", д. 35
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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть шельф"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром нефть шельф"***

Место нахождения
142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101
ИНН: ***7725610285***
ОГРН: ***5077746978315***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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, %:

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: ***7726216267***
ОГРН: ***1027700444617***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестпроект"***

Место нахождения
117393 Россия, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 33
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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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%-1 акция***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100%-1 акция***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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%-1 акция***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100%-1 акция***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Лазурная"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Лазурная"***

Место нахождения
354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103
ИНН: ***2319017059***
ОГРН: ***1022302831528***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***99.69***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***99.69***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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, %:

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***
ОГРН:
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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Армянско-Российское закрытое акционерное общество "АрмРосгазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "АрмРосгазпром"***

Место нахождения
375094 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***80***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***80***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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, %:

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% + 1 акция***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***75% + 1 акция***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромгеофизика" Открытого акционерного общества "Газпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромгеофизика"***

Место нахождения
Россия, Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское, ул.Нефтегазосъемки
ИНН: ***7711000723***
ОГРН: ***1027700242184***
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, %:

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, %:

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, %:

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, %: ***0.000089***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000089***

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Nord Stream AG***
Сокращенное фирменное наименование: ***Nord Stream AG***

Место нахождения
Швейцария, Grafenauweg 2, 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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромвьет"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, 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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***South Stream Hungary Zrt***
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Hungary Zrt***

Место нахождения
H-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***50***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Лиетувос Дуйос"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Литувос Дуйос"***

Место нахождения
Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул.Агуону, д. 24
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***37.06***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***37.06***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %: ***0.201946***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.201946***

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, %:

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, %:

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, %: ***0.006849***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.006849***

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, %:

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, %:

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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Прометей-Сочи"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Прометей-Сочи"***

Место нахождения
354002 Россия, г. Сочи, с. Раздольное, ул.Следопытов, д. 3
ИНН: ***2319008600***
ОГРН:
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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Регионреестр"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Регионреестр"***

Место нахождения
Россия, Московская обл., Ленинский р-он, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр
ИНН: ***5003039372***
ОГРН: ***1025000650938***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***18.18***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***18.18***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

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***
ОГРН:
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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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, %:

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Омскоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Омскоблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Омск, ул. 4-я Челюскинцев, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Орелоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Орелоблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Орел, ул. 7-е Ноября, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Оренбургоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Оренбургоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Пензагазификация"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Пензагазификация"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество"СЕВОСГАЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СЕВОСГАЗ"***

Место нахождения
362011 Россия, г. Владикавказ, ул. Транспортная, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Смоленскоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Смоленскоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открыое 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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства тульской области "Тулаоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Тулаоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Липецкой области "Липецкоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Липецкоблгаз"***

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Саратовоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Саратовоблгаз"***

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, %:

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, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ивановооблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ивановооблгаз"***

Место нахождения
153020 Россия, г. Иваново, ул. Окуловой, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Горно-Алтайгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Горно-Алтайгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Воронежоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Воронежоблгаз"***

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ставрополькрайгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ставрополькрайгаз"***

Место нахождения
355029 Россия, г. Ставрополь, проспект Кулакова, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Биробиджаноблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Биробиджаноблгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Биробиджан, ул. Школьная, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Тверьоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Тверьоблгаз"***

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ростовоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ростовоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Рязаньоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Рязаньоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Самарагаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самарагаз"***

Место нахождения
443010 Россия, г.Самара, ул. Л. Толстого, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Свердловскоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Свердловскоблгаз"***

Место нахождения
620014 Россия, г. Екатеринбург, ул. Малышева, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сибирьгазсервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Сибирьгазсервис"***

Место нахождения
630005 Россия, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество по газификации и***

эсплуатации газового хозяйства "Псковоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Псковоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Калмгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Калмгаз"***

Место нахождения
358003 Россия, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Ленина, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Астраханьоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Астраханьоблгаз"***

Место нахождения
414024 Россия, г. Астрахань, ул. Ахшарумова, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***"Открытое акционерное общество "Амургаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***"ОАО "Амургаз"***

Место нахождения
675011 Россия, г. Благовещенск, Амурская область, ул. Мухина, дом № 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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Кузбассгазификация"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Кузбассгазификация"***

Место нахождения
Россия, г. Кемерово, ул. Красноармейская, 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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Волгоградоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Волгоградоблгаз"***

Место нахождения
403001 Россия, Волгоградская область, Городищенский район, р.п. Городище, пер. Красного Октября, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Владимироблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Владимироблгаз"***

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, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Бурятгаз"***

Место нахождения
670023 Россия, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Гурульбинская, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Брянскоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Брянскоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нижегородоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Нижегородоблгаз"***

Место нахождения
603022 Россия, г. Н. Новгород, ул. Пушкина, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Кировоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Кировоблгаз"***

Место нахождения
610035 Россия, г. Киров, ул.Пугачева, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Костромаоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Костромаоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "МОРДОВГАЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МОРДОВГАЗ"***

Место нахождения
Россия, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Московская, 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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Курскгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Курскгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Курск, ул. Аэродромная, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Тамбовской области "Тамбовоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Тамбовоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Кировгипрогаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Кировгипрогаз"***

Место нахождения
610000 Россия, Кировская область, г, Киров, ул. Горбачева, 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, %:

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, дом 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Калугаоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Калугаоблгаз"***

Место нахождения
248003 Россия, г. Калуга, ул.Белинского, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Леноблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Леноблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Алтайкрайгазсервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Алтайкрайгазсервис"***

Место нахождения
656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Северо-Западная, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Хабаровсккрайгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Хабаровсккрайгаз"***

Место нахождения
Россия, г. Хабаровск, ул. Брестская, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Хакасгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Хакасгаз"***

Место нахождения
655004 Россия, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Итыгина, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Челябинскоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Челябинскоблгаз"***

Место нахождения
454092 Россия, г. Челябинск, ул. Курчатова, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ярославльоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ярославльоблгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Краснодаркрайгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Краснодаркрайгаз"***

Место нахождения
Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Адыггаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Адыггаз"***

Место нахождения
Россия, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Апшеронская, 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Каббалкгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Каббалкгаз"***

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Производственное предприятие по газоснабжению Белгородской области "Белгородоблгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Белгородоблгаз"***

Место нахождения
308023 Россия, Белгородская область, г. Белгород, 5-й Заводской пер., 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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Республиканское открытое акционерное общество "Удмуртгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***РОАО "Удмуртгаз"***

Место нахождения
426008 Россия, Удмуртия, г. Ижевск, ул. Коммунаров, 357
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, %:

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 помщение) 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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газстрой"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газстрой"***

Место нахождения
Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Октябрьский район, ул. Чайковского, 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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Тувгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Тувгаз"***

Место нахождения
Россия, Республика Тыва, г. Кызыл, пер. Таежный, 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, %:

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, %:

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, 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, %:

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, %:

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, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Камчатгазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Камчатгазпром"***

Место нахождения
Россия, Камчатский край, г. Петропаловск-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, %:

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

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

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

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

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

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

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

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

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 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: ***2008***

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: ***26.06.2009***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***08.05.2009***

Дата составления протокола: ***26.06.2009***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: ***0.36***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: ***8 522 464 644***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: ***8 517 657 306,80***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***чистая прибыль отчетного года***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***4.93***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***99.94***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: ***до 31.12.2009***

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: ***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.: ***56 536 620 308,20***

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), %: ***99.92***

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.: ***91 102 732 338,55***

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), %: ***99.96***

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.: ***212 242 486 651,50***

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), %: ***99.95***

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.: ***0***

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), %: ***0***

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

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

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, руб.: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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	40,99	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	409 900 000	409 900 000	204 950 000	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	13.02.2008 13.08.2008	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.	819 800 000	1 229 700 000	1 434 650 000	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	57,14	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, руб.: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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	34,65	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	346 500 000	346 500 000 5 000 000 000	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	07.02.2008 07.08.2008	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.	693 000 000	1 039 500 000	-	-	-	-

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	66,67	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, руб.: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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***					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	33,86	33,86	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	338 600 000	338 600 000	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	04.05.2008 30.10.2008	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.	677 200 000	1 015 800 000	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	66,67	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, руб.: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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***					
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	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	349 000 000	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	04.05.2008 30.10.2008	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.	698 000 000	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,%	40	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, руб.: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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	20.02.2008 20.08.2008	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

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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.	540 750 000	901 250 000	1 261 750 000	1 622 250 000	1 982 750 000	2 163 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	21,43	35,71	50	64,29	78,58	85,71
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, руб.: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением***					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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
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	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
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	2 742 400 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	-	10	30	50	70	80
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, руб.: ***10 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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***			
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	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	6 месяцев 2013
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	-	-	-	-	-	-

8.9. Иные сведения

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.

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) по состоянию на 31 декабря 2012 года

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)

31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА

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 2012 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях капитала за 2012 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.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал д. 10, Москва, 125047, Россия
T: +7 (495) 967 60 00, F:+7 (495) 967 6001, www.pwc.com

Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

29 апреля 2013

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 2012 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	419 536	501 344
8	Денежные средства с ограничением к использованию	3 658	3 877
9	Краткосрочные финансовые активы	16 962	23 991
10	Дебиторская задолженность и предоплата	940 106	784 053
11	Товарно-материальные запасы	459 534	407 530
	НДС к возмещению	395 250	303 454
	Прочие оборотные активы	173 700	216 044
		2 408 746	2 240 293
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	7 818 392	6 718 575
13	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	653 187	715 966
14	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	491 018	517 097
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	161 701	181 138
16	Прочие внеоборотные активы	535 095	527 627
		9 659 393	8 660 403
	Итого активы	12 068 139	10 900 696
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1 040 274	804 644
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 463	44 036
18	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	115 273	93 707
19	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	326 807	366 868
		1 489 817	1 309 255
	Долгосрочные обязательства		
20	Долгосрочные займы	1 177 934	1 173 294
23	Резервы предстоящих расходов и платежей	243 506	206 734
21	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	429 305	402 728
	Прочие долгосрочные обязательства	26 483	47 694
		1 877 228	1 830 450
	Итого обязательства	3 367 045	3 139 705
	Капитал		
24	Уставный капитал	325 194	325 194
24	Выкупленные собственные акции	(104 094)	(104 605)
24	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	8 170 631	7 242 982
		8 391 731	7 463 571
32	Неконтролирующая доля участия	309 363	297 420
	Итого капитал	8 701 094	7 760 991
	Итого обязательства и капитал	12 068 139	10 900 696

А.Б. Миллер
Председатель Правления
___ _____ 2013 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
___ _____ 2013 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
25	Выручка от продаж	4 764 411	4 637 090
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	2 821	2 791
26	Операционные расходы	(3 481 264)	(2 942 181)
26	Чистое восстановление (начисление) резерва под обесценение активов и прочих резервов	3 208	(40 857)
	Прибыль от продаж	**1 289 176**	**1 656 843**
27	Доходы от финансирования	307 871	190 488
27	Расходы по финансированию	(247 138)	(267 823)
13	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	161 500	99 049
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	546	1 379
	Прибыль до налогообложения	**1 511 955**	**1 679 936**
	Текущий налог на прибыль	(276 045)	(279 216)
	Отложенный расход по налогу на прибыль	(25 344)	(58 278)
21	Налог на прибыль	(301 389)	(337 494)
	Прибыль за год	**1 210 566**	**1 342 442**
	Прочий совокупный доход		
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(17 499)	(7 669)
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1 885	(19 302)
	Курсовые разницы	(32 366)	19 342
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	806	-
	Прочий совокупный расход за год, за вычетом налога	**(47 174)**	**(7 629)**
	Совокупный доход за год	**1 163 392**	**1 334 813**
	Прибыль за год, относящаяся к:		
	акционерам ОАО «Газпром»	1 182 625	1 307 018
32	неконтролирующей доле участия	27 941	35 424
		1 210 566	**1 342 442**
	Совокупный доход за год, относящийся к:		
	акционерам ОАО «Газпром»	1 137 257	1 297 891
	неконтролирующей доле участия	26 135	36 922
		1 163 392	**1 334 813**
29	**Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)**	**51,53**	**56,95**

А.Б. Миллер
Председатель Правления
___ _____ 2013 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
___ _____ 2013 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
	Операционная деятельность		
30	**Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности**	**1 445 617**	**1 637 450**
	Инвестиционная деятельность		
12	Капитальные вложения	(1 339 878)	(1 553 118)
	Чистое изменение займов выданных	(5 566)	(6 469)
	Полученные проценты	24 379	14 950
12	Капитализированные и уплаченные проценты	(66 873)	(58 507)
33,34,36	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(55 810)	(111 001)
13	Вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(15 063)	(18 405)
	Поступление от выбытия долей в дочерних обществах	-	12 307
13	Поступления от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	189 692	118 495
	Чистое изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 141)	(1 369)
	Изменение прочих долгосрочных финансовых активов	2 950	(2 128)
	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	**(1 267 310)**	**(1 605 245)**
	Финансовая деятельность		
20	Поступления по долгосрочным займам	236 130	331 226
20	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(259 653)	(168 157)
	Чистое погашение выпущенных векселей	(2)	(156)
19	Чистое погашение краткосрочных заемных средств	(2 831)	(7 345)
24	Уплаченные дивиденды	(197 037)	(93 977)
	Уплаченные проценты	(26 718)	(28 950)
24	Продажа (приобретение) собственных акций	511	(619)
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	219	(208)
	Чистые денежные средства, (использованные для) полученные от финансовой деятельности	**(249 381)**	**31 814**
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(10 734)	(3 461)
	(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	**(81 808)**	**60 558**
	Денежные средства и их эквиваленты на начало года	501 344	440 786
	Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**419 536**	**501 344**

А.Б. Миллер
Председатель Правления
___ _____ 2013 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
___ _____ 2013 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2012 Г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.		Количество размещенных акций (млрд. штук)	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»				Неконтро-лирующая доля участия	Итого по капиталу
			Уставный капитал	Выкуп-ленные собствен-ные акции	Нераспре-деленная прибыль и прочие резервы	Итого		
	Сальдо на 31 декабря 2010 г.	23,0	325 194	(103 986)	6 028 543	6 249 751	286 610	6 536 361
	Прибыль за год		-	-	1 307 018	1 307 018	35 424	1 342 442
	Прочий совокупный доход:							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(7 669)	(7 669)	-	(7 669)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	(19 302)	(19 302)	-	(19 302)
24,32	Курсовые разницы		-	-	17 844	17 844	1 498	19 342
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.		-	-	1 297 891	1 297 891	36 922	1 334 813
32	Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	5 656	5 656	(16 659)	(11 003)
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(351)	(351)	-	(351)
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,1)	-	(619)	-	(619)	-	(619)
24	Дивиденды		-	-	(88 757)	(88 757)	(9 453)	(98 210)
	Сальдо на 31 декабря 2011 г.	22,9	325 194	(104 605)	7 242 982	7 463 571	297 420	7 760 991
	Прибыль за год		-	-	1 182 625	1 182 625	27 941	1 210 566
	Прочий совокупный доход:							
	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 и совместно контролируемых компаний		-	-	1 885	1 885	-	1 885
24,32	Курсовые разницы		-	-	(30 471)	(30 471)	(1 895)	(32 366)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	717	717	89	806
	Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.		-	-	1 137 257	1 137 257	26 135	1 163 392
32	Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(3 726)	(3 726)	(10 869)	(14 595)
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(16)	(16)	-	(16)
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	511	-	511	-	511
24	Дивиденды		-	-	(205 866)	(205 866)	(3 323)	(209 189)
	Сальдо на 31 декабря 2012 г.	22,9	325 194	(104 094)	8 170 631	8 391 731	309 363	8 701 094

А.Б. Миллер
Председатель Правления
___ _____ 2013 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
___ _____ 2013 г.

Прилагаемые примечания 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 2012 и 2011 гг. составила 417 тыс. и 401 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 (Примечание 39).

Продолжающаяся неопределенность и волатильность фондового рынка, особенно в Европе, 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 базу. 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 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 2012 и 2011 гг. приводятся ниже.

В мае 2012 года Группа приобрела дополнительно 18,48% обыкновенных акций в 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 года до декабря 2012 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,33% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 318 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,84% (см. Примечание 33).

В ноябре 2011 года Группа подписала соглашение с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь о приобретении дополнительной 50% доли в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» за 2 500 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В декабре 2011 года сделка была завершена. В результате доля Группы увеличилась до 100% и Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (см. Примечание 34).

В феврале 2011 г. Совет директоров компании «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании на 86,25 млн. акций (22,39%). ОАО «Центральная топливная компания», аффилированное с Правительством г. Москвы, приняло решение о выходе из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 740 млн. долл. США. В результате данной сделки с 15 февраля 2011 г. доля Группы в «Сибирь Энерджи Лтд.» составила 100% (см. Примечание 36).

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

5.1 Включение дочерних, ассоциированных, совместно контролируемых компаний и совместной деятельности в консолидированную финансовую отчетность

Дочерние компании

К дочерним компаниям Группы относятся компании, финансовая и операционная политика которых определяется Группой и от деятельности которых Группа имеет возможность получать выгоды. Дочерние компании, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций и имеет возможность осуществлять контроль, были включены в консолидированную финансовую отчетность. Также в консолидированную финансовую отчетность включены показатели деятельности дочерних компаний, в которых Группа владеет 50% и менее голосующих акций, но имеет возможность осуществлять контроль иным способом. Контроль может быть осуществлен посредством наличия большинства в Совете директоров или в аналогичных управляющих органах. Показатели компаний, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций, но не имеет возможность осуществлять контроль, например, в связи с ограничениями, прописанными в учредительных документах, включены в консолидированную финансовую отчетность Группы в качестве ассоциированных компаний.

Консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности приобретенных дочерних компаний с момента установления над ними контроля. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает контроль над этими компаниями. Все операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между компаниями, входящими в Группу, исключаются. Неконтролирующие доли участия раскрывается отдельно.

При приобретении дочерних компаний используется метод приобретения, включая компании, находящиеся под общим контролем. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных активов, выпущенных акций и других обязательств, возникающих в момент приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Датой приобретения считается дата, на которую осуществляется объединение компаний. В случае, когда приобретение компании осуществляется поэтапно, затраты на приобретение оцениваются по состоянию на дату каждой сделки.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства 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 компаний» 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.

Ассоциированные, совместно контролируемые компании и совместная деятельность

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 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.

К совместно контролируемым компаниям относятся компании, над которыми осуществляют совместный контроль две или более стороны. Вложения в эти компании учитываются также по методу долевого участия. Совместная деятельность осуществляется на основе договорных соглашений, в которых две или более стороны осуществляют экономическую деятельность при условии совместного контроля над ней. Совместная деятельность учитывается по методу пропорциональной консолидации.

5.2 Финансовые инструменты

Финансовые инструменты, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, включают остатки денежных средств и их эквивалентов, финансовые активы, дебиторскую задолженность,

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

5.3 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».

Покупка и продажа газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров, которые не предполагают фактическую поставку или по которым может быть произведен нетто-расчет и которые были совершены не для целей получения и поставки активов, формирующих нефинансовые статьи, в соответствии с ожидаемыми потребностями в закупках, продажах и потреблении Группы, учитываются как производные финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». 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 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

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 2012 и 2011 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.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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 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

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

5.8 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 частности НДПИ в отношении природного газа рассчитывается как произведение объема

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

добытого полезного ископаемого на специфическую фиксированную налоговую ставку (509 руб. за тыс. куб. м начиная с 1 января 2012 и 237 руб. за тыс. куб. м в 2011 г.). НДПИ в отношении добытой нефти рассчитывается ежемесячно как произведение объема добытого полезного ископаемого на фиксированную специфическую налоговую ставку (446 руб. за тонну начиная с 1 января 2012 и 419 руб. за тонну в 2011 г.), скорректированную с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках сырья и курса рубля к доллару США. Окончательный размер НДПИ на нефть зависит также от выработанности конкретного участка недр (чем больше степень выработанности, тем меньше размер НДПИ) и географического расположения месторождения (для некоторых регионов предусмотрена возможность применения нулевой налоговой ставки в зависимости от общего объема добытой нефти и срока разработки участка). До 1 января 2012 г. НДПИ в отношении добытого газового конденсата определялся как доля стоимости добытого полезного ископаемого (ставка НДПИ составляла 17,5%), в 2012 г. НДПИ в отношении газового конденсата рассчитывается как произведение объема добытого полезного ископаемого на специфическую фиксированную налоговую ставку (556 руб. за 1 т полезного ископаемого). Налог на добычу полезных ископаемых учитывается в составе операционных расходов.

5.10 Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья за пределы стран Таможенного союза, участниками которого, помимо России, являются также Республика Беларусь и Республика Казахстан, включая природный газ и нефть, подлежит обложению экспортными таможенными пошлинами. В частности, при реализации природного газа за пределы Таможенного союза экспортные таможенные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30% от таможенной стоимости экспортируемого природного газа. Реализация нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза также облагается экспортными таможенными пошлинами, размер которых устанавливается Правительством РФ на ежемесячной основе и пересматривается с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках. С 2010 года к таким поставкам применяется основная ставка экспортной таможенной пошлины (то есть ставка пошлины применимая при экспорте нефти за пределы стран Таможенного союза), за исключением согласованного Правительствами РФ и Республики Беларусь льготного объема нефти, предназначенного для переработки в Республике Беларусь и последующей реализации на территории Республики Беларусь и РФ, вывоз которого за пределы таможенной территории РФ не облагается таможенными пошлинами. 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 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

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

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 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

5.15 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 проценты к уплате 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 совместную деятельность, 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.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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 и совместно контролируемых компаний 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 30,37 и 32,20 на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 40,23 и 41,67 на 31 декабря 2012 и 2011 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.

5.18 Резервы предстоящих расходов и платежей

Резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам и обязательствам, связанным с нанесением ущерба окружающей среде, а также обязательствам, связанным с выводом из эксплуатации основных средств, 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

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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 неяти 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») на газ, реализуемый в европейские страны, 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.

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

Проценты к получению и проценты к уплате 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 процентов к получению 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 проценты к получению после этого признаются 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 с установленными выплатами. 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 пенсионным обязательствам в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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 отражаются в составе прибылей и убытков в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников, если эти прибыли и убытки превышают «коридор» в размере 10% от непризнанной прибыли или убытка (см. Примечание 23).

Активы плана отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 23). Справедливая стоимость активов пенсионного плана основывается на рыночных ценах. Если рыночная стоимость активов пенсионного плана не определяется, то 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 2012 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2012 г. и имеют отношение к ее деятельности.

(а) Стандарты, поправки и интерпретации, вступившие в силу в 2012 г.

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) (выпущена в октябре 2010 года и применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2011 г. или после этой даты). Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов, которые были переданы контрагенту, но остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль»: Возмещение балансовой стоимости базового актива» (МСФО (IAS) 12) (выпущена в декабре 2010 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2012 г. или после этой даты. Данное изменение предусматривает введение допущения о том, что стоимость инвестиционного имущества, учитываемого по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, кроме инвестиционного имущества, владение которым осуществляется в рамках бизнес-модели, направленной на получение практически всех экономических выгод в результате использования данного инвестиционного им ущества в течение определенного периода времени, а не в результате его продажи. Интерпретация (SIC) 21 «Налоги на прибыль – возмещение переоцененных

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

неамортизируемых активов», в которой рассматриваются аналогичные вопросы, связанные с неамортизируемыми активами, измеряемыми с помощью модели переоценки в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (МСФО (IAS) 16), включена в МСФО (IAS) 12 после того, как инвестиционное имущество, оцениваемое по справедливой стоимости, было выведено за рамки применения МСФО (IAS) 16. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

(б) 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) 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. Могут быть выделены следующие особенности:

- Финансовые активы должны быть классифицированы в соответствии с двумя основными категориями: последовательно учитываемые по справедливой стоимости или по амортизированной стоимости. Решение о классификации должно быть принято при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели компании по управлению финансовыми инструментами и характеристик договорных денежных потоков инструмента.
- Финансовый инструмент учитывается последовательно по амортизированной стоимости только если это долговой финансовый инструмент и, одновременно, если (а) бизнес-моделью компании является владение активом с целью получения договорных денежных потоков и (б) договорные денежные потоки предусматривают только выплату основной суммы и процентов (то есть, если актив имеет свойства простого займа). Все остальные долговые финансовые инструменты должны быть классифицированы по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков.
- Все долевые инструменты учитываются последовательно по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, классифицируются по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков. Для всех остальных долевых инструментов может быть сделан выбор (без возможности последующего изменения) при первоначальном признании относить нереализованные и реализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в состав прочего совокупного дохода, а не в состав прибылей и убытков. В таком случае возможность списания накопленных прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков не предусмотрена. Данный выбор может быть сделан для каждого инструмента отдельно. Дивиденды признаются в составе прибылей и убытков в связи с тем, что они представляют собой доход от инвестиции.

Правление КМСФО опубликовало поправку к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9), которая переносит дату вступления в силу МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», применимого к годовым периодам, начинающимся 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.

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (МСФО (IFRS) 10) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, заменяет МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и интерпретацию (SIC) 12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем компаниям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. Ожидается, что применение этого стандарта не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» (МСФО (IFRS) 11) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» (МСФО (IAS) 31) и интерпретацию (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников». Благодаря изменениям в определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшаяранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. Согласно предварительной оценке Группы, участие в некоторых компаниях, инвестиции в которые в настоящий момент классифицируются как инвестиции в совместно контролируемые компании, может быть в будущем классифицировано в качестве совместных операций в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Таким образом, начиная с 1 января 2013 г., Группа прекратит использование метода долевого участия в отношении инвестиций в такие компании и будет отражать в учете соответствующую долю в активах, обязательствах, выручке и расходах совместных операций. Ожидается, что применение МСФО (IFRS) 11 не окажет существенного влияния на финансовое положение или совокупный доход Группы.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других компаниях» (МСФО (IFRS) 12) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, применяется к компаниям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных компаниях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных компаниях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях. Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, развернутые раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроля, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроля и детальные раскрытия информации в отношении неконсолидируемых структурированных компаний. Ожидается, что применение этого стандарта не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, направлен на улучшение сопоставимости и повышение качества раскрытия информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников измерения справедливой стоимости. Ожидается, что применение этого стандарта не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 27) (выпущена в мае 2011 года) применяется с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, содержит требования по учету и раскрытию информации по инвестициям в дочерние общества, совместную деятельность и ассоциированные компании в случае, когда общество составляет отдельную финансовую отчетность. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка МСФО (IAS) 28 «Учет инвестиций в ассоциированные компании» (МСФО (IAS) 28) (выпущена в мае 2011 года) применяется с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, предписывает порядок учета инвестиций в ассоциированные компании и содержит требование по применению метода долевого участия к инвестициям в ассоциированные компании и совместную деятельность. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) (выпущены в июне 2011 года) применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2012 г. или

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

после этой даты, изменяют порядок отражения статей прочего совокупного дохода в отчете о совокупном доходе. Согласно изменению компании обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть перенесены в отчет о прибылях и убытках в будущем. Используемое в МСФО (IAS) 1 название отчета о совокупном доходе теперь изменено на «Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе». Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Измененный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (МСФО (IAS) 19) (выпущен в июне 2011 года) применяется к периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты, вносит значительные изменения в порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходных пособий, а также значительно меняет требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Применение этого стандарта увеличит обязательства Группы на 217 664 млн. руб. вследствие немедленного признания актуарных прибылей и убытков в составе прочего совокупного дохода. Ретроспективное применение стандарта к сопоставимым данным отчета о совокупном доходе за 2012 г. потребует реклассификации отдельных показателей в сумме 50 431 млн. руб. из расхода по пенсионному плану в состав прочего совокупного дохода. Будущая волатильность балансовых обязательств и прочего совокупного дохода Группы также может возрасти.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в мае 2012 г. и применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты). Указанные поправки представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и интерпретаций:

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) разъясняет, что примечания к балансу не требуются при подготовке дополнительного баланса на дату начала сравнительного периода, в случае если он подготовлен в связи с существенным влиянием ретроспективных изменений и корректировок отчетности, изменений в учетной политике или реклассификаций для целей презентации, в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», в то время как такие примечания потребуются в случае, если руководство добровольно предоставляет дополнительную сравнительную информацию.

Поправка к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (МСФО (IAS) 16) разъясняет, что если сервисное оборудование используется дольше одного годового периода, то такое оборудование классифицируется как основные средства, а не как запасы.

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» (МСФО (IAS) 32) разъясняет, что налоговые последствия распределения прибыли акционерам признаются в отчете о совокупном доходе, что соответствует требованиям МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль».

Изменения к руководству по переходному периоду, внесенные в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущены в июне 2012 г. и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г.). В этих изменениях приведены разъяснения к руководству по переходному периоду, предусмотренные МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Компании, переходящие к применению МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, то данные последнего предшествующего сравнительного периода (т.е. 2012 года для компаний, финансовый год которых соответствует календарному, если они применяют МСФО (IFRS) 10 в 2013 г.) подлежат пересчету, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти изменения также предоставляют дополнительное освобождение на период перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период. Кроме того, в результате внесения изменений отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурированным компаниям для периодов, предшествовавших первому применению МСФО (IFRS) 12.

Изменение к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 (выпущены в октябре 2012 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.). Это изменение вводит определение инвестиционной компании как организации, которая (i) привлекает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (ii) берет

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

обязательство перед своими инвесторами о том, что ее коммерческая цель заключается в инвестировании средств исключительно для увеличения стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (iii) измеряет и оценивает свои инвестиции на основе справедливой стоимости. Инвестиционная компания должна будет учитывать свои дочерние компании по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности компании.

В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих изменений на ее 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 отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных, прогнозов и ожиданий 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 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 39).

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).

Снижение стоимости основных средств и гудвила

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное снижение стоимости основных средств 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

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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. Синергетический эффект от приобретения ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» рассматривается в Примечании 34.

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.

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 37 014 млн. руб. больше или на 30 284 млн. руб. меньше за год, закончившийся 31 декабря 2012 г. (2011 г.: больше на 30 680 млн. руб. или меньше на 25 101 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

6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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 22).

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. Мы используем всю имеющуюся информацию для определения этой справедливой стоимости и, в отношении определенных приобретений, привлекаем помощь сторонних консультантов.

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 предположений (см. Примечание 23). Фактические результаты могут отличаться от расчетных и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического положения. Кроме того, некоторые активы пенсионного плана, относящиеся к НПФ «Газфонд», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет допущения и 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 23. Стоимость активов пенсионного плана и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

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 доходы и расходы по финансированию 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 электричес-кой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.									
Выручка по сегментам	553 945	857 820	2 883 222	33 598	651 031	1 218 080	343 509	232 907	6 774 112
Выручка от межсегментных продаж	544 819	732 434	235 430	32 286	375 724	9 927	-	-	1 930 620
Выручка от внешних продаж	9 126	125 386	2 647 792	1 312	275 307	1 208 153	343 509	232 907	4 843 492
Финансовый результат по сегментам	25 714	57 489	660 773	5 619	172 354	80 773	32 835	1 079	1 036 636
Амортизация	110 970	327 331	10 460	13 370	56 187	31 084	20 872	18 453	588 727
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1 026	3 698	35 552	(165)	99 773	7 889	-	13 727	161 500
За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.									
Выручка по сегментам	388 537	790 629	3 046 082	29 658	553 734	979 981	349 028	224 101	6 361 750
Выручка от межсегментных продаж	381 481	677 634	238 290	28 583	318 302	6 955	-	-	1 651 245
Выручка от внешних продаж	7 056	112 995	2 807 792	1 075	235 432	973 026	349 028	224 101	4 710 505
Финансовый результат по сегментам	31 001	72 496	1 084 551	4 351	116 997	122 811	54 449	(16 556)	1 470 100
Амортизация	87 214	265 694	7 717	9 805	44 521	25 331	19 034	17 369	476 685
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	957	(10 932)	21 553	-	65 511	1 860	-	20 100	99 049

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе:

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
	Финансовый результат по отчетным сегментам	1 035 557	1 486 656
	Финансовый результат по прочим сегментам	1 079	(16 556)
	Итого финансовый результат по сегментам	**1 036 636**	**1 470 100**
	Разница в амортизации основных средств	254 565	201 501
	(Расходы) доходы по обязательствам пенсионного плана	(46 785)	3 811
27	Чистые доходы (расходы) по финансированию	60 733	(77 335)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	546	1 379
13	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	161 500	99 049
12	Восстановление раннее созданного резерва под обесценение стоимости незавершенного капитального строительства	47 574	-
	Прочее	(2 814)	(18 569)
	Прибыль до налогообложения	**1 511 955**	**1 679 936**

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 2012 г.	2011 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	4 610 585	4 486 404
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	232 907	224 101
Выручка от внешних продаж по сегментам	**4 843 492**	**4 710 505**
Разницы по внешним продажам	(79 081)	(73 415)
Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе	**4 764 411**	**4 637 090**

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	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 2012 г.									
Активы по сегментам	1 875 535	5 279 904	1 217 828	220 581	1 385 095	1 048 925	592 251	587 508	12 207 627
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	27 699	56 829	74 170	4 025	371 644	17 253	448	101 119	653 187
Капитальные вложения	232 705	563 822	47 166	18 247	108 683	134 163	54 851	61 086	1 220 723
По состоянию на 31 декабря 2011 г.									
Активы по сегментам	1 725 762	4 972 244	1 223 035	206 126	1 272 339	1 086 188	560 182	472 028	11 517 904
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	27 914	56 368	98 769	-	403 275	55 629	48	73 963	715 966
Капитальные вложения	246 635	740 910	48 802	19 978	79 102	115 642	69 447	31 074	1 351 590

Приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Активы по отчетным сегментам	11 620 119	11 045 876
Активы по прочим сегментам	587 508	472 028
Итого активы по сегментам	**12 207 627**	**11 517 904**
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 850 808)	(2 085 209)
Капитализированные проценты по займам	323 480	264 167
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	91 281	75 484
Денежные средства и их эквиваленты	419 536	501 344
Денежные средства с ограничением к использованию	3 658	3 877
Краткосрочные финансовые активы	16 962	23 991
НДС к возмещению	395 250	303 454
Прочие оборотные активы	173 700	216 044
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	161 701	181 138
Прочие внеоборотные активы	535 095	527 627
Межсегментные активы	(645 226)	(801 796)
Прочее	235 883	172 671
Итого активы в бухгалтерском балансе	**12 068 139**	**10 900 696**

*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.

7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор-тировка	Постав-ка 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 2012 г.	135 554	427 157	599 617	9 844	162 817	260 159	32 360	146 937	1 774 445
31 декабря 2011 г.	129 348	421 721	468 773	7 940	263 581	172 594	33 046	137 388	1 634 391

Приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Обязательства по отчетным сегментам	1 627 508	1 497 003
Обязательства по прочим сегментам	146 937	137 388
Итого обязательства по сегментам	**1 774 445**	**1 634 391**
Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 463	44 036
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	326 807	366 868
Долгосрочные займы	1 177 934	1 173 294
Резервы предстоящих расходов и платежей	243 506	206 734
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	429 305	402 728
Прочие долгосрочные обязательства	26 483	47 694
Дивиденды	1 779	1 888
Межсегментные обязательства	(645 226)	(801 796)
Прочее	24 549	63 868
Итого обязательства в бухгалтерском балансе	**3 367 045**	**3 139 705**

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 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	312 491	390 381
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	107 045	110 963
	419 536	**501 344**

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.

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. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard & Poor’s и другими кредитными агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor’s:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Денежные средства в кассе	475	533
Внешний кредитный рейтинг А-3 и выше	303 874	131 179
Внешний кредитный рейтинг В	93 698	347 541
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	21 489	22 091
Итого денежные средства и их эквиваленты	**419 536**	**501 344**

Опубликованный агентством Standard & Poor's суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации – BBB (прогноз стабильный).

9 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Анализ краткосрочных финансовых активов с точки зрения иерархии справедливой стоимости приведен в таблице ниже:

	31 декабря							
	2012 г.				2011 г.			
	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**	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**
Финансовые активы, предназначенные для торговли:	**4 172**	**10 849**	**-**	**15 021**	**4 053**	**-**	**-**	**4 053**
Облигации	1 606	-	-	1 606	711	-	-	711
Долевые ценные бумаги	2 566	10 849	-	13 415	3 342	-	-	3 342
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:	**910**	**1 031**	**-**	**1 941**	**17 474**	**2 464**	**-**	**19 938**
Вложения в фонд денежного рынка	-	-		-	16 761	-	-	16 761
Облигации	910	-	-	910	713	-	-	713
Векселя	-	1 031	-	1 031	-	2 464	-	2 464
Итого краткосрочные финансовые активы	**5 082**	**11 880**	**-**	**16 962**	**21 527**	**2 464**	**-**	**23 991**

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 опубликованы Standard & Poor's и другими кредитными агентствами). Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's:

	31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Внешний кредитный рейтинг А-3 и выше	1 598	19 814
Внешний кредитный рейтинг В	1 558	835
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	391	-
	3 547	**20 649**

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 256 127 млн. руб. и 207 981 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	654 324	537 323
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 13 225 млн. руб. и 14 043 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	144 541	115 459
	798 865	652 782
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 622 млн. руб. и 897 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	141 241	131 271
Итого дебиторская задолженность и предоплата	**940 106**	**784 053**

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно 415 159 млн. руб. и 320 246 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 2012 и 2011 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 29 409 млн. руб. и 47 490 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 2012 г.	31 декабря 2011 г.
до 6 месяцев	17 198	21 080
от 6 до 12 месяцев	6 192	16 189
от 1 до 3 лет	5 870	9 836
свыше 3 лет	149	385
	29 409	**47 490**

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в размере соответственно 261 295 млн. руб. и 214 364 млн. руб. без учета резерва была обесцененной и в отношении нее был создан резерв. По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. сумма резерва составила 256 127 млн. руб. и 207 981 млн. руб. соответственно. Обесцененная дебиторская задолженность относится, в основном, к продажам газа в некоторые регионы Российской Федерации и страны бывшего СССР, в которых отмечается сложная экономическая ситуация. Согласно оценке руководства, ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ данной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности 31 декабря		Суммы резерва 31 декабря		Сумма задолженности за вычетом резерва 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.	2012 г.	2011 г.	2012 г.	2011 г.
до 6 месяцев	31 742	33 298	(29 895)	(28 117)	1 847	5 181
от 6 до 12 месяцев	33 108	24 426	(30 203)	(24 232)	2 905	194
от 1 до 3 лет	81 835	73 095	(81 466)	(72 692)	369	403
свыше 3 лет	114 610	83 545	(114 563)	(82 940)	47	605
	261 295	**214 364**	**(256 127)**	**(207 981)**	**5 168**	**6 383**

10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 619 747 млн. руб. и 483 450 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	
	2012 г.	**2011 г.**
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	280 908	242 825
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	127 569	81 106
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	124 654	94 280
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	36 994	25 377
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	5 708	4 165
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	43 914	35 697
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной	**619 747**	**483 450**

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	
	2012 г.	**2011 г.**	**2012 г.**	**2011 г.**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	207 981	162 374	14 043	12 641
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	56 943	56 986	1 306	3 237
Списание дебиторской задолженности в течение года**	(1 320)	(2 037)	(833)	(691)
Восстановление ранее созданного резерва*	(7 477)	(9 342)	(1 291)	(1 144)
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	**256 127**	**207 981**	**13 225**	**14 043**

*Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности и эффект дисконтирования дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы 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	
	2012 г.	**2011 г.**
Газ в трубопроводах и хранилищах	257 320	210 384
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 3 790 млн. руб. и 4 061 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	90 021	102 951
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 671 млн. руб. и 270 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	31 639	36 491
Нефть и продукты переработки	80 554	57 704
	459 534	**407 530**

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 31.12.10								
Первоначальная стоимость	1 959 053	910 240	1 787 674	1 722 143	352 058	82 818	1 475 347	8 289 333
Накопленная амортизация	(967 758)	(322 734)	(786 925)	(589 132)	(108 509)	(27 846)	-	(2 802 904)
Остаточная стоимость на 31.12.10	**991 295**	**587 506**	**1 000 749**	**1 133 011**	**243 549**	**54 972**	**1 475 347**	**5 486 429**
Амортизация	(51 286)	(32 946)	(110 621)	(60 907)	(17 574)	(2 783)	-	(276 117)
Поступление	77	22 848	40 076	20 125	23 798	2 850	1 362 796	1 472 570
Приобретение дочерних обществ	32 970	-	31 150	14 921	-	49	763	79 853
Курсовая разница	(6)	610	847	1 470	28	(35)	1 248	4 162
Передача	332 165	63 522	354 185	240 392	-	5 204	(995 468)	-
Выбытие	(124)	(4 185)	(12 064)	(14 550)	(286)	(1 047)	(16 578)	(48 834)
Уменьшение резерва на снижение стоимости	-	-	-	-	-	-	512	512
Остаточная стоимость на 31.12.11	**1 305 091**	**637 355**	**1 304 322**	**1 334 462**	**249 515**	**59 210**	**1 828 620**	**6 718 575**
По состоянию на 31.12.11								
Первоначальная стоимость	2 324 242	993 353	2 204 383	1 982 756	375 598	89 055	1 828 620	9 798 007
Накопленная амортизация	(1 019 151)	(355 998)	(900 061)	(648 294)	(126 083)	(29 845)	-	(3 079 432)
Остаточная стоимость на 31.12.11	**1 305 091**	**637 355**	**1 304 322**	**1 334 462**	**249 515**	**59 210**	**1 828 620**	**6 718 575**
Амортизация	(60 784)	(39 261)	(142 760)	(73 259)	(14 538)	(2 523)	-	(333 125)
Поступление	3 047	804	12 204	2 785	4 358	1 273	1 312 155	1 336 626
Приобретение дочерних обществ	282	153	18 270	29 872	1 464	-	50 468	100 509
Курсовая разница	(1 355)	(1 075)	(3 410)	(3 674)	(325)	(34)	(1 244)	(11 117)
Передача	642 692	143 185	505 181	357 035	-	3 957	(1 652 050)	-
Выбытие	(935)	(2 701)	(10 664)	(7 886)	(1 424)	(880)	(18 520)	(43 010)
Уменьшение резерва на снижение стоимости	76	52	182	30	-	-	49 594	49 934
Остаточная стоимость на 31.12.12	**1 888 114**	**738 512**	**1 683 325**	**1 639 365**	**239 050**	**61 003**	**1 569 023**	**7 818 392**
По состоянию на 31.12.12								
Первоначальная стоимость	2 963 600	1 130 333	2 738 063	2 359 922	387 888	93 181	1 569 023	11 242 010
Накопленная амортизация	(1 075 486)	(391 821)	(1 054 738)	(720 557)	(148 838)	(32 178)	-	(3 423 618)
Остаточная стоимость на 31.12.12	**1 888 114**	**738 512**	**1 683 325**	**1 639 365**	**239 050**	**61 003**	**1 569 023**	**7 818 392**

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. и 54 387 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно.

Объекты незавершенного строительства показаны за вычетом резерва на снижение стоимости на сумму 43 378 млн. руб. и 93 538 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся, главным образом, к проектам, выполнение которых приостановлено на неопределенное время.

В связи с введением в эксплуатацию в октябре 2012 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.

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 778 млн. руб. и 901 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены начисленные и капитализированные проценты по займам на сумму 66 873 млн. руб. и 58 507 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. Ставки капитализации в размере 6,85% и 7,11% за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных займов.

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Прим.			Стоимость инвестиций на 31 декабря 2012 г.	Стоимость инвестиций на 31 декабря 2011 г.	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний на 31 декабря 2012 г.	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний на 31 декабря 2011 г.
37	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместно контролируемая	149 208	143 449	12 303	304
37,38	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»*	ассоциированная	88 862	128 649	72 013	59 214
37	Группа Газпромбанк	ассоциированная	86 569	60 868	12 841	19 207
37	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	совместно контролируемая	65 665	63 209	7 078	3 128
37	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	совместно контролируемая	43 777	41 300	8 526	2 905
37	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» («ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»)** и его дочерние общества	ассоциированная	38 216	40 068	4 710	3 768
37,38	«Норд Стрим АГ»	совместно контролируемая	35 870	36 692	2 608	(428)
	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	ассоциированная	24 328	24 642	(314)	(1 567)
	«Штокман Девелопмент АГ»	совместно контролируемая	21 783	20 784	(369)	(94)
37,38	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная	17 347	16 253	386	141
37	ТОО «КазРосГаз»	совместно контролируемая	12 819	35 663	8 485	7 896
	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	12 198	11 740	3 416	889
	ЗАО «Ачимгаз»	совместно контролируемая	5 933	4 520	1 413	1 466
37	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	4 414	4 579	449	536
37	АО «Газум»	ассоциированная	4 089	4 123	425	708
37	АО «Лиетувос дуйос»	ассоциированная	2 937	3 023	324	420
37,38	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	совместно контролируемая	2 632	2 682	704	561

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Прим.			Стоимость инвестиций на 31 декабря 2012 г.	Стоимость инвестиций на 31 декабря 2011 г.	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний на 31 декабря 2012 г.	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний на 31 декабря 2011 г.
37	ЗАО «Нортгаз»	совместно контролируемая	1 128	5 521	554	804
37	«РосУкрЭнерго АГ»***	ассоциированная	–	–	17 017	6 863
33,37	ОАО «Газпром нефтехим Салават»****		–	39 381	4 269	1 149
34,37	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь*****		–	–	–	(11 206)
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г.)		35 412	28 820	4 662	2 385
			653 187	**715 966**	**161 500**	**99 049**

* Инвестиции в «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» уменьшились из-за погашения подлежащих выкупу компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций в размере 49 925 млн. руб. и выплаченных дивидендов в размере 61 497 млн. руб.

** В мае 2012 г. компания «ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ» была переименована в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

*** 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 2012 г. ОАО Газпром владеет 50% долей участия в «РосУкрЭнерго АГ» с нулевой балансовой стоимостью финансового вложения в компанию.

**** В мае 2012 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51%, в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 года до декабря 2012 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,33% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 318 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,84%.
Доля Группы в чистой прибыли ОАО «Газпром нефтехим Салават» за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., включает эффект от переоценки ранее приобретенной доли в размере 4 689 млн. руб. (см. Примечание 33).

***** В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (см. Примечание 34).

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на начало отчетного периода	**715 966**	**757 157**
Увеличение доли в ОАО «Газпром нефтехим Салават»	–	19 008
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	161 500	99 049
Доходы, полученные от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(145 936)	(53 849)
Приобретение контроля над ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (см. Примечание 34)	–	(34 301)
Погашение подлежащих выкупу компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций	(49 925)	(64 375)
Изменение в прочем совокупном доходе (расходе) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1 885	(19 302)
Курсовые разницы	(5 662)	(2 667)
Приобретение контроля над ОАО «Газпром нефтехим Салават» (см. Примечание 33)	(43 650)	–
Прочие приобретения и выбытия	19 009	15 246
Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на конец отчетного периода	**653 187**	**715 966**

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаниях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаний Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
31 декабря 2012 г.				
Группа Газпромбанк*	2 841 040	2 477 578	150 115	31 329
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	599 341	420 350	294 525	144 025
ОАО «НГК «Славнефть» и его ерние общества	621 518	319 262	198 682	24 679
«Норд Стрим АГ»	313 704	241 346	24 730	5 114
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	253 756	216 498	453 805	23 156
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	189 874	80 558	5 088	1 229
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	111 127	63 380	109 497	14 156
«Трубопроводная компания лубой поток» Б.В.»	62 425	51 992	8 815	2 816
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	47 890	11 751	11 873	962
«Штокман Девелопмент АГ»	44 946	2 160	-	(596)
«Винтерсхалл АГ»	43 539	29 512	112 562	6 971
ым Петролеум Девелопмент Н.В.»	37 461	11 864	76 719	17 781
АО «Лиетувос дуйос»	34 137	10 145	21 685	875
Газум»	33 639	17 281	51 098	1 700
АО «Латвияс Газе»	33 627	9 001	24 411	1 320
ЗАО «Нортгаз»	30 044	27 833	8 831	1 458
ТОО «КазРосГаз»	28 186	2 550	45 939	17 013
ЗАО «Ачимгаз»	18 626	6 744	5 721	3 293

* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
31 декабря 2011 г.				
Группа Газпромбанк*	2 477 668	2 234 728	134 162	42 207
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	668 582	394 495	253 994	118 429
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	585 187	313 952	159 526	610
«Норд Стрим АГ»	286 959	212 990	3 925	(840)
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	223 684	183 680	347 452	13 419
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	171 194	60 686	-	(3 380)
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	124 517	66 399	103 591	5 965
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	87 249	64 423	120 069	4 085
ТОО «КазРосГаз»	73 388	2 064	32 078	15 791
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	71 338	60 750	8 181	2 242
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	47 397	13 539	11 127	294
«Штокман Девелопмент АГ»	45 483	4 727	-	145
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	41 182	19 914	63 509	6 510
«Винтерсхалл АГ»	38 302	25 692	29 707	1 813
АО «Газум»	35 150	18 657	51 461	2 833
АО «Лиетувос дуйос»	32 562	7 770	21 856	1 134
АО «Латвияс Газе»	27 636	7 046	20 463	1 574
ЗАО «Нортгаз»	18 628	7 803	6 612	1 869
ЗАО «Ачимгаз»	12 183	3 145	5 500	2 969
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» **	-	-	189 315	(3 151)

* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

** Убытки ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., раскрыты до даты приобретения контролирующей доли (см. Примечание 34).

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных и совместно контролируемых компаниях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
АО «Латвияс Газе»	4 806	4 594
АО «Лиетувос дуйос»	3 924	4 380
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	-	60 702

Крупнейшие ассоциированные и совместно контролируемые компании

Наименование	Страна	Вид деятельности	% участия в голосующих акциях на 31 декабря* 2012 г.	2011 г.
ЗАО «Ачимгаз»	Россия	Разработка и добыча газа и газового конденсата	50	50
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»**	Турция	Продажа газа	71	51
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	Германия	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Винтерсхалл АГ»	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	Германия	Продажа газа	50	50
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Швейцария	Добыча газа	50	50

13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Наименование	Страна	Вид деятельности	% участия в голосующих акциях на 31 декабря* 2012 г.	2011 г.
ОАО «Газпромбанк»***	Россия	Банковская	38	46
АО «Газум»	Финляндия	Продажа газа	25	25
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	Нидерланды	Строительство, транспортировка газа	50	50
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Польша	Транспортировка и продажа газа	48	48
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	50	50
АО «Латвияс Газе»	Латвия	Транспортировка и продажа газа	34	34
АО «Лиетувос дуйос»	Литва	Транспортировка и продажа газа	37	37
АО «Молдовагаз»	Молдова	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Норд Стрим АГ»	Швейцария	Строительство, транспортировка газа	51	51
ЗАО «Нортгаз»	Россия	Добыча и продажа газа и газового конденсата	51	51
АО «Овергаз Инк.»	Болгария	Продажа газа	50	50
ЗАО «Панрусгаз»	Венгрия	Продажа газа	40	40
АО «Прометей Газ»	Греция	Продажа газа, строительство	50	50
«РосУкрЭнерго АГ»	Швейцария	Продажа газа	50	50
ОАО «Газпром нефтехим Салават»****	Россия	Переработка и продажа нефтепродуктов	-	69
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	Нидерланды	Добыча нефти	50	50
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Бермудские острова	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50
ОАО «НГК «Славнефть»	Россия	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	50	50
ОАО «Томскнефть» ВНК	Россия	Добыча нефти	50	50
АО «Турусгаз»	Турция	Продажа газа	45	45
«Штокман Девелопмент АГ»*****	Швейцария	Разработка и добыча газа	75	51
ООО «Ямал развитие»******	Россия	Инвестиционная, управление активами	50	50

* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

** В апреле 2012 Группа приобрела дополнительные 20% акций в «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.». В результате, доля Группы в «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» увеличилась до 71%. Инвестиция в компанию продолжает отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компании в соответствии с положениями учредительных документов.

*** В феврале 2012 г. ОАО «Газпром» приобрело 375 000 из 4 534 500 обыкновенных акций ОАО «Газпромбанк», выпущенных в ходе дополнительной эмиссии, зарегистрированной Центральным банком Российской Федерации в декабре 2011 года. Остальные акции, выпущенные в ходе дополнительной эмиссии, были приобретены другими акционерами банка и ГК «Внешэкономбанк». В результате данной сделки эффективная доля Группы в ОАО «Газпромбанк» по состоянию на 31 декабря 2012 г. уменьшилась с 46% до 38%.

**** В мае 2012 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51%, в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 года до декабря 2012 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,33% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 318 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,84%. (см. Примечание 33).

***** В июле 2012 г. компания «Статойл АСА» подписала соглашение о передаче 24% акций «Штокман Девелопмент АГ» в пользу ОАО «Газпром» в соответствии с условиями соглашений между акционерами «Штокман Девелопмент АГ». В результате доля Группы в «Штокман Девелопмент АГ» составила 75%. Инвестиция в компанию продолжает отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компании в соответствии с положениями учредительных документов.

****** ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия».

14 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 12 797 млн. руб. и 17 893 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	187 758	186 414
Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 359 млн. руб. и 327 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	303 260	330 683
	491 018	**517 097**

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 187 758 млн. руб. и 186 414 млн. руб. имеют оценочную справедливую стоимость 177 877 млн. руб. и 171 188 млн. руб., соответственно.

	31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	149 404	148 460
Долгосрочная дебиторская задолженность, в отношении которой был создан резерв	51 039	55 797
Сумма резерва на конец года	(12 797)	(17 893)
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной, но не обесцененной	112	50
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**187 758**	**186 414**

	31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Займы, предоставленные другим организациям на срок более 12 месяцев	68 578	67 771
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 677	6 205
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность*	76 149	74 484
Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной	**149 404**	**148 460**

*Прочая долгосрочная дебиторская задолженность включает предоплату в сумме 5 365 млн. руб. и 2 168 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 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	
	2012 г.	**2011 г.**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	17 893	22 139
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	24	307
Восстановление ранее созданного резерва*	(5 120)	(4 553)
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года	**12 797**	**17 893**

* Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Анализ долгосрочных финансовых активов с точки зрения иерархии справедливой стоимости приведен в таблице ниже:

	31 декабря							
	2012 г.				2011 г.			
	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**	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**
Долевые ценные бумаги*	135 160	23 612	1 275	**160 047**	155 291	23 455	1 044	**179 790**
Долговые ценные бумаги	54	1 600	-	**1 654**	-	1 348	-	**1 348**
	135 214	**25 212**	**1 275**	**161 701**	**155 291**	**24 803**	**1 044**	**181 138**

* По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. вложения в долевые ценные бумаги включают инвестицию в ОАО «НОВАТЭК» в сумме 110 370 млн. руб. и 122 270 млн. руб. 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**	
	2012 г.	**2011 г.**
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на начало года	181 138	191 417
Уменьшение справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(19 192)	(10 534)
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	1 305	1 705
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 056)	(2 049)
(Начисление) восстановление резерва под обесценение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	(494)	599
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на конец года	**161 701**	**181 138**

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.

16 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 89 128 млн. руб. и 84 950 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 214 839 млн. руб. и 248 001 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно (см. Примечание 23).

В состав прочих внеоборотных активов включен гудвил дочерних обществ в сумме 146 587 млн. руб. и 102 800 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно.

16 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Гудвил дочерних обществ	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
Гудвил дочерних обществ на начало года	**102 800**	**58 416**
Поступления	44 128	44 742
Выбытия	(341)	(358)
Гудвил дочерних обществ на конец года	**146 587**	**102 800**

Поступление гудвила дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., в основном, включает в себя предварительную оценку гудвила по ОАО «Газпром нефтехим Салават» (см. Примечание 33).

Поступление гудвила дочерних обществ за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., в основном, включает в себя предварительную оценку гудвила по ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (см. Примечание 34).

Гудвил, возникший в результате объединения компаний, был распределен по соответствующим генерирующим единицам в рамках следующих направлений деятельности:

	31 декабря 2012 г.	2011 г.
Добыча, транспортировка и поставка газа	70 567	69 977
Переработка	43 469	-
Добыча нефти и газового конденсата	25 952	26 224
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	6 599	6 599
Итого гудвил дочерних обществ	**146 587**	**102 800**

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 2012 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 руководством 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.

17 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2012 г.	2011 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	274 387	275 251
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	343 730	257 850
Прочая кредиторская задолженность*	287 638	160 731
	905 755	693 832
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	132 435	109 491
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	2 084	1 321
	134 519	110 812
	1 040 274	**804 644**

*По состоянию на 31 декабря 2012 г. прочая кредиторская задолженность включает начисленные обязательства, связанные с возможными корректировками цен на газ, поставленный покупателям с 2010 по 2012 гг., в сумме 115 255 млн. руб.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 108 927 млн. руб. и 56 687 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно была выражена в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро. Балансовая стоимость кредиторской задолженности приблизительно равна справедливой стоимости.

18 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
НДС	49 540	44 734
Налог на добычу полезных ископаемых	36 522	24 545
Налог на имущество	11 656	11 448
Акциз	8 460	5 698
Прочие налоги	9 095	7 282
	115 273	**93 707**

19 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ЗАЙМАМ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Краткосрочные займы и векселя к уплате:		
займы и векселя к уплате в российских рублях	27 966	28 516
займы в иностранной валюте	42 896	36 410
	70 862	64 926
Текущая часть долгосрочных займов (см. Примечание 20)	255 945	301 942
	326 807	**366 868**

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Краткосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	7,36%	5,63%
Краткосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	2,95%	4,44%
Краткосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	1,94%	6,25%

Справедливая стоимость краткосрочных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Долгосрочные займы:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.[1]	Долл. США	2019	69 533	73 707
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г.[1]	Евро	2017	57 250	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	54 858	58 151
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.[1]	Евро	2018	51 088	52 919
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.[1]	Долл. США	2013	48 795	51 725
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г[6]	Долл. США	2022	46 118	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.[1]	Евро	2015	41 607	43 100
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.[1]	Долл. США	2016	41 279	43 757
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.[1]	Долл. США	2022	40 298	42 718
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	39 609	41 986
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.[1]	Долл. США	2014	39 251	41 608

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.[1]	Долл. США	2037	39 003	41 345
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.[1]	Долл. США	2034	36 997	39 218
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.[1]	Евро	2015	36 715	38 031
«Натиксис СА»[2]	Долл. США	2015	36 232	48 300
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.[1]	Долл. США	2018	34 015	36 057
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.[1]	Евро	2014	32 719	33 892
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г.[1]	Долл. США	2022	31 049	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г.[1]	Долл. США	2016	30 531	32 364
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г.[1]	Долл. США	2015	30 510	32 342
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.[1]	Евро	2014	28 417	29 435
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)»	Долл. США	2016	26 563	28 011
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»[2]	Долл. США	2016	22 887	25 780
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.[1]	Евро	2017	20 921	21 669
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г.[6]	Росс. рубли	2013	20 326	20 670
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.[1]	Евро	2017	20 294	21 022
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г.[1]	Долл. США	2021	18 704	19 440
«БНП Париба СА»[2]	Евро	2022	16 451	15 935
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.[1]	Долл. США	2013	15 617	16 555
«Королевский Банк Шотландии» АГ[2]	Долл. США	2015	15 483	-
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	14 808	11 779
«ЮниКредит Банк» АГ[2,9]	Долл. США	2018	13 683	17 983
«ЮниКредит Банк» АГ[2,9]	Евро	2018	13 067	16 797
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г.[3]	Долл. США	2020	12 509	18 838
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	12 387	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.[1]	Долл. США	2013	12 347	13 089
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.[6]	Росс. рубли	2021	10 356	10 127
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.[6]	Росс. рубли	2016	10 340	10 121
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.[6]	Росс. рубли	2021	10 340	10 121
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г.[6]	Росс. рубли	2022	10 330	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г.[6]	Росс. рубли	2019	10 171	10 368
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г.[6]	Росс. рубли	2022	10 063	-
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	-

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	9 749	10 337
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	9 673	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 186	9 737
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 171	9 719
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 122	9 672
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» [4]	Росс. рубли	2015	8 600	8 600
«Ситибанк Интернэшнл плс»[2]	Долл. США	2021	8 563	10 262
«Креди Агриколь КИБ»[2]	Долл. США	2013	7 607	8 064
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	7 285	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2014	7 055	4 535
«БНП Париба СА»[2]	Евро	2023	6 497	2 530
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 093	6 460
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	5 471	5 800
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 137	5 135
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г.[5]	Росс. рубли	2014	5 037	5 041
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 011	5 008
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» [4]	Росс. рубли	2015	5 000	5 000
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	4 353	6 923
«ЮниКредит Банк» АГ[2,9]	Росс. рубли	2018	4 134	5 127
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	4 010	-
«ВестЛБ АГ»[2]	Долл. США	2013	3 214	10 224
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.[7]	Росс. рубли	2014	2 894	2 894
«Королевский Банк Шотландии» АГ[2]	Долл. США	2013	1 838	4 546
Российские облигации, выпущенные в марте 2006 г.[5]	Росс. рубли	2016	446	4 911
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.[6]	Росс. рубли	2016	141	8 230
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.[1]	Евро	2012	-	41 788
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2012	-	16 886
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	-	16 122
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2011 г.[8]	Росс. рубли	2012	-	14 878
«Дж.П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	-	13 576
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	-	13 012
«РосУкрЭнерго АГ»	Долл. США	2012	-	10 778
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	-	10 014
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.[1]	Японские йены	2012	-	8 470

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2012	-	7 535
«Королевский Банк Шотландии» АГ[2]	Долл. США	2012	-	3 795
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	85 071	90 667
Итого долгосрочных займов и векселей к уплате			**1 433 879**	**1 475 236**
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(255 945)	(301 942)
			1 177 934	**1 173 294**

1 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».
2 Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.
3 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».
4 Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6». В ноябре 2011 г. произошла реорганизация ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6».
5 Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».
6 Данные облигации были выпущены «Газпром нефть Капитал С.А.».
7 Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».
8 Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».
9 Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Займы		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 40 958 млн. руб.и 58 490 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	207 994	203 742
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 214 987 млн.руб. и 243 452 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	1 225 885	1 271 494
	1 433 879	**1 475 236**

Анализ займов и векселей к уплате по срокам погашения:	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
От одного до двух лет	278 726	264 547
От двух до пяти лет	502 440	586 574
Свыше пяти лет	396 768	322 173
	1 177 934	**1 173 294**

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 164 841 млн. руб. и 1 191 984 млн. руб., а справедливая – 1 275 306 млн. руб. и 1 228 357 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 31 декабря 2011 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 2012 и 2011 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 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Долгосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	8,62%	8,75%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой Процента	6,79%	7,09%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	3,02%	2,91%

20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2012 и 31 декабря 2011 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 12 509 млн. руб. и 18 838 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2012 и 31 декабря 2011 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 25 656 млн. руб. переданы в залог ИНГ Банк Н.В. (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспечительных обязательств по договору. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По облигациям участия в кредите на сумму 36 447 млн. руб., выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2014 г., по номинальной стоимости облигаций по состоянию на 31 декабря 2012 г., с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ООО «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.

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.

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.

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.

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.

По российским облигациям на сумму 2 894 млн. руб., выпущенным ОАО «ТГК-1» в июле 2009 г. со сроком погашения в 2014 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июле 2013 г. по номинальной стоимости облигаций.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции ОАО «Газпром» (см. Примечание 24).

21 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 2012 г.	2011 г.
	Прибыль до налогообложения	1 511 955	1 679 936
	Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(302 391)	(335 987)
	Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы	(46 922)	(41 119)
13	Не учитываемая для целей налогообложения прибыль ассоциированных и совместно контролируемых компаний	32 300	19 810
	Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы	15 624	19 802
	Расход по налогу на прибыль	**(301 389)**	**(337 494)**

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.

	Налоговый эффект налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц:						**Итого чистых отложенных налоговых обязательств**
	Основные средства	Финансовые активы	Товарно-материальные запасы	Перенос налоговых убытков на будущие периоды	Эффект от корректировок цены на газ	Прочие вычитаемые временные разницы	
31 декабря 2010 г.	**(316 567)**	**(18 222)**	**(2 571)**	**818**	**-**	**3 399**	**(333 143)**
Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прибылей и убытков	(59 405)	768	(2 197)	78	-	2 478	(58 278)
Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прочего совокупного дохода	-	2 780	-	-	-	-	2 780
Приобретение и выбытие дочерних обществ	(14 087)	-	-	-	-	-	(14 087)
31 декабря 2011 г.	**(390 059)**	**(14 674)**	**(4 768)**	**896**	**-**	**5 877**	**(402 728)**
Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прибылей и убытков	(56 447)	3 518	4 911	(688)	23 051	311	(25 344)
Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прочего совокупного дохода	-	1 163	-	-	-	2 097	3 260
Приобретение и выбытие дочерних обществ	(4 493)	-	-	-	-	-	(4 493)
31 декабря 2012 г.	**(450 999)**	**(9 993)**	**143**	**208**	**23 051**	**8 285**	**(429 305)**

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., включают в себя эффект от применения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации в отношении основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды. Соответствующие разницы, признанные в отношении основных средств, составили 8 097 млн. руб. и 30 779 млн. руб., соответственно.

Временные разницы, связанные с нераспределенной прибылью дочерних обществ, составляют 728 421 млн. руб. и 673 450 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. Отложенное налоговое обязательство по этим временным разницам не было отражено в

21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

консолидированной финансовой отчетности, так как руководство осуществляет контроль над возможным сторнированием вышеуказанных разниц и считает, что они не будут сторнированы в обозримом будущем.

Активы и обязательства по отложенным налогам возникают, прежде всего, в результате различий между стоимостью основных средств для целей налогообложения и их стоимостью для целей консолидированной финансовой отчетности. Данные различия для основных средств исторически обусловлены тем фактом, что значительная часть стоимости для целей налогообложения основывается на данных независимой оценки, последняя из которых, принимаемая для целей налогообложения, была отражена по состоянию на 1 января 2001 г., в то время как в консолидированной финансовой отчетности основные средства отражаются по первоначальной стоимости с учетом эквивалента покупательной способности рубля до 31 декабря 2002 г.

1 января 2012 г. была создана Консолидированная группа налогоплательщиков (КГН), в состав которой вошли 55 крупнейших организаций Группы Газпром и ОАО «Газпром» как ответственный участник. 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 2012 г. 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. По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. налоговый эффект в сумме 36 550 млн. руб. и 32 588 млн. руб., соответственно, возник в связи с не принимаемыми в расчет налогооблагаемой базы убытками. Данные убытки относятся к деятельности обслуживающих производств и хозяйств, а также к договорам доверительного управления.

22 ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

На 31 декабря 2012 г. у Группы оставались незакрытые контракты по покупке/продаже 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 (продажу) иностранной валюты.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инструментам и их справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость активов и обязательств, относящихся к производным финансовым инструментам, отражена в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто.

Справедливая стоимость	**31 декабря**	
	2012 г.	**2011 г.**
Активы		
Контракты на покупку (продажу) товаров	25 098	61 532
Производные финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты	1 736	2 979
Прочие производные финансовые инструменты	106	26
	26 940	**64 537**
Обязательства		
Контракты на покупку (продажу) товаров	30 509	58 200
Производные финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты	1 459	9 134
Прочие производные финансовые инструменты	-	48
	31 968	**67 382**

22 ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (продолжение)

Классификация производных финансовых инструментов по уровням приведена ниже:

	31 декабря 2012 г.				31 декабря 2011 г.			
	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**	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**
Производные финансовые инструменты, активы	909	25 217	814	**26 940**	3 249	60 505	783	**64 537**
Производные финансовые инструменты, обязательства	1 011	30 110	847	**31 968**	2 335	64 315	732	**67 382**

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.

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	121 930	102 017
Резерв по пенсионным обязательствам	111 052	95 678
Прочие	10 524	9 039
	243 506	**206 734**

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. 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.

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Ставка дисконта (номинальная)	7,0%	8,0%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	6,0%	6,0%
Коэффициент текучести кадров за год	*кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста*	4,0%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	15	15

Используемая при расчетах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников в 2012 и 2011 гг. составляла 17 лет для мужчин в возрасте 60 лет и 28 лет для женщин в возрасте 55 лет (пенсионный возраст).

На 31 декабря 2012 г. Группа прогнозировала ожидаемый доход от активов плана в размере 11,3% и 10,3% по состоянию на 31 декабря 2011 г.

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

	31 декабря 2012 г.		31 декабря 2011 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам - прочие выплаты
Текущая стоимость обязательств	(323 133)	(198 256)	(228 121)	(148 805)
Справедливая стоимость активов плана	407 512	-	447 183	-
	84 379	**(198 256)**	**219 062**	**(148 805)**
Непризнанные чистые актуарные убытки	130 460	43 987	136 585	6 003
Непризнанная стоимость прошлых услуг	-	43 217	-	47 124
Непризнанная стоимость активов плана (превышающая лимит)	-	-	(107 646)	-
Всего чистые активы (обязательства)	**214 839**	**(111 052)**	**248 001**	**(95 678)**

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 214 839 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

В консолидированном отчете о совокупном доходе обязательства отражаются следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Стоимость текущих услуг	22 661	14 761
Расходы на выплату процентов	30 562	27 549
Ожидаемый доход от активов плана	(46 066)	(43 812)
Чистый актуарный убыток, признанный в течение года	164 449	39 425
Амортизация стоимости прошлых услуг	3 734	3 797
Эффект применения лимита признания активов плана	(107 646)	(6 249)
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	**67 694**	**35 471**

Общая сумма выплат за 2012 и 2011 гг. составила 20 038 млн. руб. и 16 726 млн. руб. соответственно.

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами:

	31 декабря 2012 г.		31 декабря 2011 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты
Обязательства по пенсионному плану на начало года	**228 121**	**148 803**	**213 128**	**136 821**
Стоимость текущих услуг	12 963	9 699	7 982	6 779
Расходы на выплату процентов	18 258	12 304	16 624	10 925
Актуарные убытки (прибыли)	71 816	38 232	(2 890)	4 490
Стоимость прошлых услуг	-	(172)	-	(207)
Осуществленные выплаты	(8 025)	(12 013)	(6 723)	(10 003)
Прочее движение	-	1 403	-	-
Обязательства по пенсионному плану на конец года	**323 133**	**198 256**	**228 121**	**148 805**

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Ниже приведено изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана:

	31 декабря 2012 г.		31 декабря 2011 г.	
	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Прочие выплаты	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Прочие выплаты
Справедливая стоимость активов плана на начало года	**447 183**	**-**	**438 115**	**-**
Ожидаемый доход от активов плана	46 066	-	43 812	-
Актуарные (убытки) прибыли	(86 261)	-	(35 572)	-
Выплаты работодателя	8 549	12 013	7 551	10 003
Осуществленные выплаты	(8 025)	(12 013)	(6 723)	(10 003)
Справедливая стоимость активов плана на конец года	**407 512**	**-**	**447 183**	**-**

Ниже приведены основные направления распределения активов плана:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Некотируемые доли в уставных капиталах различных компаний	53%	47%
Вложения в паевые инвестиционные фонды	22%	13%
Котируемые доли в уставных капиталах различных компаний	12%	21%
Депозиты	6%	10%
Облигации	6%	6%
Прочие активы	1%	3%
	100%	**100%**

Сумма вложения в обыкновенные акции ОАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов плана, составляет 15 860 млн. руб. и 60 721 млн. руб. на 31 декабря 2012 и 2011 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.

За год, закончившийся 31 декабря 2012 г., результатом размещения активов пенсионного плана является убыток в размере 40 195 млн. руб., вызванная, в основном, изменением справедливой стоимости активов.

Обеспеченность активами пенсионного плана приведена ниже в таблице:

	31 декабря				
	2012 г.	2011 г.	2010 г.	2009 г.	2008 г.
Обязательства по пенсионному плану	(323 133)	(228 121)	(213 128)	(214 342)	(182 590)
Активы плана	407 512	447 183	438 115	513 763	257 046
Профицит плана	**84 379**	**219 062**	**224 987**	**299 421**	**74 456**
Эффект корректировок на основе опыта в отношении обязательств	(19 562)	(23 799)	51 447	(36 185)	(124 592)
Эффект корректировок на основе опыта в отношении активов	(86 261)	(35 572)	(127 823)	230 184	(358 806)

24 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

24 КАПИТАЛ (продолжение)

Дивиденды

В 2012 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., в номинальной сумме 8,97 руб. на одну акцию. В 2011 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2010 г., в номинальной сумме 3,85 руб. на одну акцию.

Выкупленные собственные акции

На 31 декабря 2012 и 2011 гг. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось соответственно 724 млн. и 726 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». На долю акций, находящихся в собственности дочерних обществ, приходилось 3,1% общего количества акций ОАО «Газпром» на 31 декабря 2012 и 2011 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 и совместно контролируемых компаний, в сумме 28 137 млн. руб. и 58 608 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 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 2012 и 2011 гг. государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 16 млн. руб. и 351 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 РСБУ и отраженная в отчетности головной организации. Прибыль, отраженная в бухгалтерской отчетности головной организации за 2012 год, составила 556 340 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.

25 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:		
Российская Федерация	760 696	738 601
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	626 820	694 937
Европа и другие страны	1 806 947	1 763 716
	3 194 463	3 197 254
Таможенные пошлины	(434 796)	(382 406)
Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ*	(102 749)	-
Выручка от продажи газа	2 656 918	2 814 848
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	741 411	588 250
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	73 267	48 630
Европа и другие страны	393 475	336 146
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	1 208 153	973 026
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	40 473	41 442
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	30 186	36 345
Европа и другие страны	204 648	157 645
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	275 307	235 432
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	326 737	333 204
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 586	3 469
Европа и другие страны	11 186	7 878
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	343 509	344 551
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	123 327	111 082
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 059	1 913
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	125 386	112 995
Прочая выручка:		
Российская Федерация	138 514	137 711
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 058	7 490
Европа и другие страны	11 566	11 037
Прочая выручка	155 138	156 238
Итого выручка от продаж	**4 764 411**	**4 637 090**

*Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ, отраженный в отчетности за 2012 г., составил 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 с высокой вероятностью ожидались ретроактивные платежи. Эффект от пересмотра цен не учитывает возможной корректировки величины ранее начисленных таможенных пошлин, но финансовый результат за отчетный период включает в себя отложенный налоговый актив в части эффекта на налог на прибыль. В настоящий момент Группа ведет переговоры о пересмотре цен с рядом прочих контрагентов. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, и результаты проводимых переговоров отражаются в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Группа признает возмещение таможенных пошлин в связи с пересмотром цен на газ, когда возмещение таможенных пошлин произойдет с высокой степенью вероятности, о чем будет свидетельствовать принятие корректировок таможенной стоимости таможенными органами.

26 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
	Покупные газ и нефть	910 560	828 551
37	Налоги, кроме налога на прибыль	578 617	418 134
	Расходы на оплату труда	447 954	374 731
	Амортизация	334 162	275 184
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтепереработки	319 963	280 770
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	216 676	189 865
	Материалы	183 792	104 349
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	129 812	125 520
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	74 572	70 356
	Транспортные расходы	37 782	33 753
	Социальные расходы	31 736	18 811
	Расходы по аренде	23 237	26 787
	Расходы на страхование	22 321	20 384
	Расходы на исследования и разработки	19 766	29 489
	Расходы по транспортировке теплоэнергии	19 647	26 465
	Услуги по переработке	14 228	10 935
	Курсовые разницы по операционным статьям	13 752	(6 386)
	Убытки (прибыли) от производных финансовых инструментов	8 802	(4 613)
	Прочие	181 150	183 509
		3 568 529	**3 006 594**
	Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(87 265)	(64 413)
	Итого операционные расходы	**3 481 264**	**2 942 181**

Расходы на оплату труда включают 67 694 млн. руб. и 35 471 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно (см. Примечание 23).

Расходы на покупку нефти и газа включают 556 182 млн. руб. и 578 006 млн. руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., соответственно.

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	413 181	265 742
Акциз	98 780	95 752
Налог на имущество	54 149	46 699
Прочие налоги	12 507	9 941
	578 617	**418 134**

Изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
Начисление резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности	47 238	42 351
(Восстановление) начисление резерва под обесценение материалов	(133)	692
Восстановление резерва под обесценение инвестиций	(379)	(1 674)
Восстановление резерва под обесценение стоимости незавершенного капитального строительства	(49 934)	(512)
	(3 208)	**40 857**

27 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Прибыль по курсовым разницам	281 379	171 570
Проценты к получению	26 492	18 918
Итого доходы от финансирования	**307 871**	**190 488**
Убыток по курсовым разницам	210 146	235 825
Проценты к уплате	36 992	31 998
Итого расходы по финансированию	**247 138**	**267 823**

Общая сумма процентов уплаченных составила 93 591 млн. руб. и 87 457 млн. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

28 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

		За год, закончившийся 31 декабря	
		2012 г.	**2011 г.**
Прим.	**Прибыль согласно сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ**	**770 581**	**1 033 105**
	Эффект корректировок по МСФО:		
	Эффект переклассификации переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	19 923	10 581
	Разница в доле чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	3 503	(1 921)
	Разница в амортизации основных средств	259 217	200 405
	Списание долгосрочных финансовых активов	-	(601)
	Сторно амортизации деловой репутации	54 645	45 429
	Капитализированные проценты по займам	59 313	51 782
23	Резервы на снижение стоимости активов и прочие резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам и по оплате отпусков	23 862	5 028
	Учет финансовой аренды	14 880	12 314
	Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(5 565)	(5 340)
	Переоценка производных финансовых инструментов по справедливой стоимости	(8 802)	4 613
	Разница в убытке от выбытия объектов основных средств	(1 700)	3 155
	Прочее	20 709	(16 108)
	Прибыль по МСФО за год	**1 210 566**	**1 342 442**

29 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 24).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,9 млрд. за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

30 ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Прибыль до налогообложения	**1 511 955**	**1 679 936**
Корректировки чистой прибыли до налога на прибыль		
Амортизация	334 162	275 184
Увеличение резервов	64 486	76 328
Нереализованная чистая (прибыль) убыток по курсовым разницам	(71 233)	64 255
Проценты к уплате	36 992	31 998
Убыток от выбытия основных средств	14 125	7 712
Проценты к получению	(26 492)	(18 918)
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(546)	(1 379)
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	8 802	(4 613)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(161 500)	(99 049)
Прочие корректировки	(10 517)	(9 908)
Итого влияние корректировок	188 279	321 610
Увеличение долгосрочных активов	(2 253)	(5 344)
Уменьшение долгосрочных обязательств	(2 472)	(123)
	1 695 509	1 996 079
Изменения в оборотном капитале		
Увеличение суммы дебиторской задолженности и предоплаты	(175 730)	(66 689)
Увеличение товарно-материальных запасов	(40 130)	(82 910)
Увеличение прочих оборотных активов	(47 144)	(5 894)
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности и начисленных обязательств, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	120 311	(13 762)
Расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	168 777	150 975
Уменьшение (увеличение) финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и финансовых активов, предназначенных для торговли	6 633	(14 017)
Итого влияние изменений в оборотном капитале	32 717	(32 297)
Уплаченный налог на прибыль	(282 609)	(326 332)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	**1 445 617**	**1 637 450**

В течение 2012 и 2011 гг. следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Таможенные платежи	684 179	675 806
Налог на добычу полезных ископаемых	401 518	257 909
Налог на прибыль	282 609	326 332
НДС	238 791	175 194
Акциз	110 994	84 497
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	63 518	53 688
Налог на имущество	54 471	45 801
Налог на доходы физических лиц	42 671	37 605
Прочие налоги	23 792	26 277
Итого налоги уплаченные	**1 902 543**	**1 683 109**

31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

Крупнейшие дочерние компании

Дочерняя компания	Местоположение	*% участия на 31 декабря** 2012 г.	2011 г.
ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
ЗАО «АрмРосгазпром»	Армения	80	80
«Вемекс с.р.о.»	Чехия	50	50
ОАО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ОАО «Газовые магистрали Тюмени»	Россия	100	100
«Газпром (Швейцария) АГ»	Швейцария	100	100
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Россия	100	100
ОАО «Газпром газораспределение»	Россия	100	100
ООО «Газпром геологоразведка»	Россия	100	100
ООО «Газпром георесурс» (ООО «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» (ООО «Газпром инвест Запад»)	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест Восток»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром инвест Юг»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестхолдинг»	Россия	100	100
ООО «Газпром информ»	Россия	100	100
ООО «Газпром комплектация»	Россия	100	100
«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз»	Россия	100	100
ОАО «Газпром нефтехим Салават» **	Россия	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» (ОАО «Белтрансгаз»)	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
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100

31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	*% участия на 31 декабря** 2012 г.	2011 г.
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	78
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьснефтегаз»***	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 «ГазпромПурИнвест»	Россия	-	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	77
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	Литва	99	99
ОАО «Красноярскгазпром»	Россия	75	75
ОАО «Мосэнерго»	Россия	53	53
«Нефтяная индустрия Сербии» ***	Сербия	56	56
ООО «НК Сибнефть-Югра»***	Россия	100	100
ООО «Новоуренгойский ГХК»	Россия	100	100
ОАО «ОГК-2»	Россия	58	58
ЗАО «Пургаз»	Россия	51	51
ОАО «Регионгазхолдинг»	Россия	56	56
ЗАО «Росшельф»	Россия	57	57
ЗАО «РШ-Центр»	Россия	100	100
ОАО «Севернефтегазпром»****	Россия	50	50
ООО «Сибирские газовые сети»	Россия	100	-
«Сибирь Энерджи Лтд.»***	Великобритания	100	100
ООО «Сибметахим»	Россия	100	100

31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Дочерняя компания	Местоположение	*% участия на 31 декабря** 2012 г.	2011 г.
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
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 мае 2012 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51%, в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 года до декабря 2012 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,33% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 318 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,84% (см. Примечание 33).

*** Дочерние компании ОАО «Газпром нефть».

**** Указана доля голосующих акций.

32 НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
	Неконтролирующая доля участия на начало года	**297 420**	**286 610**
	Неконтролирующая доля участия в чистой прибыли дочерних компаний	27 941	35 424
	Приобретение дополнительной доли в ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и его дочерних обществах	(10 593)	(197)
36	Приобретение дополнительной доли в «Сибирь Энерджи Лтд.»	-	(23 022)
	Выбытие доли в ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	6 468
	Изменение неконтролирующей доли участия в результате прочих выбытий и приобретений и операций хеджирования	(276)	92
	Прибыль от операций хеджирования	89	-
	Дивиденды	(3 323)	(9 453)
	Курсовые разницы	(1 895)	1 498
	Неконтролирующая доля участия на конец года	**309 363**	**297 420**

33 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ»

В декабре 2008 года 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 года до декабря 2011 года 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 года Группа приобрела дополнительно 18,48% обыкновенных акций в 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 компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. Справедливая стоимость была определена руководством на основании предварительной оценки, так как процесс определения справедливой

33 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ» (продолжение)

стоимости некоторых активов и обязательств не завершен. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения.

Стоимость приобретения состоит из суммы денежных средств, оплаченных за 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», приобретенных в мае 2012 года, 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 составила 4,7 млрд. руб. Прибыль была признана по строке «Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	**Предварительная справедливая стоимость**
Денежные средства и их эквиваленты	7 196	7 196
Дебиторская задолженность и предоплата	15 600	15 600
НДС к возмещению	2 489	2 489
Товарно-материальные запасы	10 760	10 760
Прочие оборотные активы	5 868	5 868
Оборотные активы	**41 913**	**41 913**
Основные средства	48 160	48 160
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	14 969	14 969
Прочие внеоборотные активы	877	877
Внеоборотные активы	**64 006**	**64 006**
Итого активы	**105 919**	**105 919**
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	35 630	35 630
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	24 612	24 612
Краткосрочные обязательства	**60 242**	**60 242**
Долгосрочные займы	20 696	20 696
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	2 636	2 636
Резервы предстоящих расходов и платежей	961	961
Прочие долгосрочные обязательства	85	85
Долгосрочные обязательства	**24 378**	**24 378**
Итого обязательства	**84 620**	**84 620**
Чистые активы	**21 299**	**21 299**
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения		2 660
Стоимость приобретения		62 108
Оценка гудвила		**43 469**

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2012 г., выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., составила бы 4 824 734 млн. руб. Прибыль Группы за год, закончившийся 12 декабря 2012 г., составила бы 1 216 754 млн. руб. соответственно.

За период с сентября 2012 года до декабря 2012 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,33% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 318 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,84%. Разница между переданным возмещением и стоимостью неконтролирующей доли участия в сумме 8 139 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

34 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «БЕЛТРАНСГАЗ»

За период с июня 2007 года до февраля 2010 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела 50% долю в ОАО «Белтрансгаз». Оплата производилась посредством четырех равных платежей по 625 млн. долл. США за каждые 12,5% акций. С февраля 2008 года, когда доля Группа увеличилась до 25% и Группа получила возможность оказывать значительное влияние, консолидация инвестиций в ОАО «Белтрансгаз» происходила по методу долевого участия.

В ноябре 2011 года Группа подписала соглашение с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь о приобретении оставшейся 50% доли в ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В декабре 2011 года сделка была завершена. В результате доля Группы увеличилась до 100% и Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Белтрансгаз».

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. По состоянию на 31 декабря 2012 г. Группа завершила предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний».

Стоимость приобретения состоит из суммы денежных средств, оплаченных за 50% акций ОАО «Белтрансгаз», приобретенных в декабре 2011 года, в размере 78,3 млрд. руб. (2,5 млрд. долл. США), а также справедливой стоимости ранее приобретенного вложения в 50% акций ОАО «Белтрансгаз», учитываемого по методу долевого участия, в размере 34,3 млрд. руб.

В результате приобретения контроля над ОАО «Белтрансгаз» ранее учитываемая по методу долевого участия 50% инвестиция в ОАО «Белтрансгаз» была переоценена до справедливой стоимости, убыток от переоценки составил 9,63 млрд. руб. Убыток был признан по строке «Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний» консолидированного отчета о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	**Справедливая стоимость**
Денежные средства и их эквиваленты	8 187	8 187
Дебиторская задолженность и предоплата	34 046	34 046
НДС к возмещению	1 907	1 907
Товарно-материальные запасы	4 490	4 490
Прочие оборотные активы	365	365
Оборотные активы	**48 995**	**48 995**
Основные средства	31 668	79 854
Прочие внеоборотные активы	251	251
Внеоборотные активы	**31 919**	**80 105**
Итого активы	**80 914**	**129 100**
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	41 891	41 891
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	9 627	9 627
Краткосрочные обязательства	**51 518**	**51 518**
Долгосрочные займы	301	301
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	-	8 674
Прочие долгосрочные обязательства	5	5
Долгосрочные обязательства	**306**	**8 980**
Итого обязательства	**51 824**	**60 498**
Чистые активы	**29 090**	**68 602**
Стоимость приобретения		112 605
Оценка гудвила		**44 003**

34 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ В ОАО «БЕЛТРАНСГАЗ» (продолжение)

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2011 года, выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила бы 4 695 157 млн. руб. Прибыль за период за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила бы 1 336 248 млн. руб., соответственно.

Гудвил признан вследствие эффективной интеграции газотранспортных систем России и Республики Беларусь, что нивелирует транзитные риски, предоставляя дополнительные гарантии сбыта газа на долгосрочную перспективу на соответствующем рынке. Присоединение ОАО «Белтрансгаз» позволило Группе активно участвовать в развитии газовой инфраструктуры Республики Беларусь, что особенно важно для обеспечения ее синхронизации с развитием мощностей компании в России.
В апреле 2013 г. компания ОАО «Белтрансгаз» была переименована в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

35 ОБЪЕДИНЕНИЕ КОМПАНИЙ ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6»

В июне 2011 г. на Годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» было принято решение о реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6». В результате данной реорганизации, завершившейся в ноябре 2011 г., все активы и обязательства ОАО «ОГК-6» перешли к ОАО «ОГК-2». Уставный капитал ОАО «ОГК-2» был увеличен за счет размещения дополнительных обыкновенных акций. Размещение производилось посредством конвертации всех принадлежащих акционерам ОАО «ОГК-6» акций в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ОГК-2». Вследствие данной реорганизации доля Группы в ОАО «ОГК-2» составила 58%.

36 УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ЛТД.»

14 февраля 2011 г. Совет директоров компании «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании на 86,25 млн. акций (22,39%). ОАО «Центральная топливная компания», аффилированное с Правительством г. Москвы, приняло решение о выходе из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 740 млн. долл. США. В результате данной сделки с 15 февраля 2011 г. доля Группы в «Сибирь Энерджи Лтд.» составила 100%.

Вследствие уменьшения уставного капитала «Сибирь Энерджи Лтд.» Группа увеличила эффективную долю участия в ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» с 66,04% до 74,36%.

В результате данной транзакции разница между стоимостью неконтролирующей доли участия и переданным возмещением в сумме 5 405 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

37 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 2012 г. Компаниям, контролируемым Государством, принадлежит 11,629% 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.

37 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 в соответствии с российским налоговым законодательством.

По состоянию на и за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 31 декабря 2012 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	14 232	7 463	-	276 045
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	578	4 235	-	64 079
НДС к возмещению / уплате	565 349	49 540	-	-
Таможенные платежи	67 662	-	-	-
Прочие налоги	4 609	61 498	-	578 617
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	59 307	-
Продажа энергии	-	-	199 158	-
Продажа прочих услуг	-	-	2 283	-
Дебиторская задолженность	34 362	-		
Расходы по транспортировке нефти			-	95 548
Кредиторская задолженность	-	7 197	-	-
Займы	-	64 523	-	-
Проценты к уплате			-	4 290
Краткосрочные финансовые активы	1 738	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	24 544	-	-	-

37 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2011 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	
	Активы	**Обязатель-ства**	**Доходы**	**Расходы**
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	58 769	44 036	-	279 216
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	682	2 358	-	57 592
НДС к возмещению / уплате	456 498	44 734	-	-
Таможенные платежи	69 375	-	-	-
Прочие налоги	2 194	46 615	-	418 134
Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	28 362	-
Продажа энергии	-	-	194 506	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 733	-
Дебиторская задолженность	32 118	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	82 229
Кредиторская задолженность	-	11 658	-	-
Займы	-	54 735	-	-
Проценты к уплате	-	-	-	3 163
Краткосрочные финансовые активы	3 136	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	32 128	-	-	-

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 26). 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 год, закончившийся 31 декабря 2012 и 2011 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 2012 и 2011 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 2 130 млн. руб. и 1 795 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 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.

37 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные и совместно контролируемые компании

За годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., а также по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2012 г.	2011 г.
Выручка от продажи газа	**Доходы**	
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	97 321	94 921
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» («ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»)* и его дочерние общества	79 420	71 870
ЗАО «Панрусгаз»	51 102	55 683
АО «Газум»	30 537	30 535
АО «Овергаз Инк.»	29 141	24 805
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)**	26 015	27 283
АО «Молдовгаз»	25 745	21 875
АО «Лиетувос дуйос»	12 289	12 356
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	11 887	9 113
«ПремиумГаз С.п.А.»	10 111	9 115
АО «Латвияс Газе»	9 920	7 805
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	8 490	6 510
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	7 365	605
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	3 854	4 035
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 973	2 011
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»***	-	138 015
«Промгаз С.п.А.» ****	-	13 333
«ГВХ Газхандель ГмбХ» *****		4 900
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	20 126	19 691
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	14 375	14 065
ТОО «КазРосГаз»	2 042	1 912
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	34 057	41 946
ОАО «Газпром нефтехим Салават» ******	10 036	19 698
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»	7 977	6 699
ЗАО «СОВЭКС»	5 025	2 750
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	5 079	5 064

37 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	2011 г.
Покупной газ	**Расходы**	
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	62 966	37 006
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	57 228	52 059
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	40 904	37 220
ТОО «КазРосГаз»	39 930	25 073
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 604	4 750
ЗАО «Нортгаз»	3 713	2 005
ООО «СеверЭнергия»	3 132	-
«РосУкрЭнерго АГ»	-	122 541
Покупка услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	24 785	4 007
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	11 149	5 661
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	10 341	10 365
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	5 622	7 274
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»***	-	13 526
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	88 228	69 695
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	52 097	46 267
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	38 179	32 540
Покупка услуг по переработке		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	10 976	8 113

*В мае 2012 г. «ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ» был переименован в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

**«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

*** В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в результате чего Группа приобрела контроль над ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (см. Примечание 34).

**** В декабре 2011 г. Группа приобрела 50% акций в «Промгаз С.п.А.». В результате этой сделки «Промгаз С.п.А.» стало дочерним обществом Группы.

***** В мае 2011 г. Группа приобрела 50% акций в «ГВХ Газхандель ГмбХ». В результате этой сделки «ГВХ Газхандель ГмбХ» стало дочерним обществом Группы.

****** В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават». В результате этой сделки доля Группы выросла до 87,51% и Группа приобрела контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават» (см. Примечание 33).

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 2012 г.		По состоянию на 31 декабря 2011 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	14 406	-	16 325	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	11 420	-	7 908	-
АО «Овергаз Инк.»	10 000	-	7 410	-
ЗАО «Панрусгаз»	8 134	-	8 117	-
АО «Газум»	3 892	-	4 077	-

37 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2012 г.		По состоянию на 31 декабря 2011 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	2 451	-	1 485	-
АО «Молдовагаз»*	2 348	-	4 388	-
АО «Лиетувос дуйос»	2 212	-	2 319	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 829	-	1 458	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 701	-	3 361	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 307	-	1 042	-
ОАО «Газпромбанк»	1 083	-	615	-
ТОО «КазРосГаз»	667	-	717	-
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	-	-	8 532	-
Краткосрочные векселя				
ОАО «Газпромбанк»	179	-	372	-
Денежные средства в ассоциированных компаниях				
ОАО «Газпромбанк»	169 295	-	251 350	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	26 475	-	25 103	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	15 487	-	15 952	-
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	1 707	-	1 707	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 501	-	870	-
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	-	567	-
Долгосрочные векселя				
ОАО «Газпромбанк»	599	-	646	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	8 606	-	6 761
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	7 906	-	2 956
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	6 565	-	6 997
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	5 704	-	4 388
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	3 569	-	514
«Норд Стрим АГ»	-	2 892	-	1 999
ТОО «КазРосГаз»	-	2 783	-	3 267
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	1 502	-	1 976
ОАО «Газпромбанк»	-	152	-	134
Прочие долгосрочные обязательства				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	1 593	-	2 390
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	248	-	372
Краткосрочные займы от ассоциированных компаний (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)				
ОАО «Газпромбанк»	-	21 666	-	11 202
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	5 105	-	6 647
«РосУкрЭнерго АГ»	-	2 248	-	10 778
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	1 281	-	1 095
Долгосрочные займы от ассоциированных компаний				
ОАО «Газпромбанк»	-	24 569	-	16 229

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 115 573 млн. руб. и 92 643 млн. руб. на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно.

37 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация по инвестициям в ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 13.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 38.

38 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Финансовые поручительства

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	94 145	103 220
«Норд Стрим АГ»	40 519	105 616
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 385	5 869
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 573	4 985
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	2 078	7 976
«Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	-	1 958
ОАО «Группа Е4»	-	1 498
Прочие	40 218	32 193
	186 918	**263 315**

В 2012 и 2011 гг. контрагенты выполняли свои контрактные обязательства. Максимальная подверженность кредитному риску в связи с выданными финансовыми гарантиями составляет 186 918 млн. руб. и 263 315 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг., соответственно.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 832 млн. долл. США и 4 129 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 340 млн. евро и 2 815 млн. евро по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. 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 2012 г. и 31 декабря 2011 г. сумма поручительства составляет 94 145 млн. руб. (3 100 млн. долл. США) и 103 220 млн. руб. (3 206 млн. долл. США) соответственно.

В марте 2010 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма поручительства составила 72 205 млн. руб. (1 733 млн. евро). Завершение работ по Фазе 1 строительства трубопровода «Норд Стрим» состоялось в 4 квартале 2012 г. В результате по состоянию на 31 декабря 2012 г. обязательства были погашены.

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 2012 г. и 31 декабря 2011 г. сумма поручительства составляет 40 519 млн. руб. (1 007 млн. евро) и 33 411 млн. руб. (802 млн. евро) соответственно.

В 2006 г. 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 2012 г. и 31 декабря 2011 г. сумма поручительств за «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 9 958 млн. руб. (328 млн. долл. США) и 12 812 млн. руб. (398 млн. долл. США) соответственно.

38 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. и 31 декабря 2011 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 2 078 млн. руб. (68 млн. долл. США) и 7 976 млн. руб. (248 млн. долл. США) соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за компанию ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма поручительства составила 1 498 млн. руб. (36 млн. евро). По состоянию на 31 декабря 2012 г. кредит был погашен.

Исковые требования

В декабре 2010 г. компания «РВЕ Трансгаз» А.С. подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с требованием о пересмотре цен по долгосрочному контракту на поставку газа. Дело в настоящий момент находится на рассмотрении Арбитражного суда. Переговоры с «РВЕ Трансгаз» А.С. по вопросу цены продолжаются.

В ноябре 2011 г. компания АО «Польске Гурнитцво Нафтове и Газовництво» (далее АО «ПГНиГ») подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с заявлением о пересмотре цен по долгосрочным контрактам на поставку газа. В ноябре 2012 года Группа Газпром и АО «ПГНиГ» достигли соглашения о цене на газ и договоренности о корректировке ценовых условий контракта на поставку газа в Польшу. Соответствующая корректировка цены была признана в финансовой отчетности Группы, когда ее возникновение имело высокую степень вероятности, и она могла быть оценена с достаточной степенью надежности.

В августе 2012 г. Европейская комиссия инициировала расследование предполагаемых нарушений антимонопольного законодательства ЕС Группой Газпром. На данный момент Группа проводит детальный анализ информации, касающейся расследования. Условное обязательство в отношении данного события не было признано в финансовой отчетности.

Прочее

У Группы есть договоры на транспортировку с отдельными ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями (см. Примечание 37). В ноябре 2011 г. Группа начала коммерческие поставки газа через трубопровод Северный Поток и заключила соглашение на транспортировку с «Норд Стрим АГ».

Обязательства по капитальным затратам

В декабре 2012 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил инвестиционную программу на 2013 г., в соответствии с которой общий объем освоения инвестиций составит 705 млрд. руб. В настоящее время компания находится в процессе формирования уточненной программы.

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 2012 г. по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

39 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.

39 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)

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.

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 2012 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 содержания 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.

40 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 2012 г.					
	Финансовые активы					
	Оборотные					
8	Денежные средства и их эквиваленты	281 526	73 767	48 067	16 176	419 536
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги)	3 541	-	-	6	3 547
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	381 845	276 858	93 040	47 122	798 865
	Внеоборотные					
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	162 819	19 035	19	520	182 393
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевые ценные бумаги)	1 600	-	-	54	1 654
	Итого финансовые активы	**831 331**	**369 660**	**141 126**	**63 878**	**1 405 995**
	Финансовые обязательства					
	Краткосрочные					
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	675 725	166 400	30 308	33 322	905 755
19	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	68 924	239 109	18 490	284	326 807
	Долгосрочные					
20	Долгосрочные займы	167 036	670 118	340 615	165	1 177 934
	Итого финансовые обязательства	**911 686**	**1 075 626**	**389 413**	**33 771**	**2 410 496**

40 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

Прим.		Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого
	На 31 декабря 2011 г.					
	Финансовые активы					
	Оборотные					
8	Денежные средства и их эквиваленты	316 735	127 359	37 108	20 142	501 344
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги)	2 328	1 494	16 761	66	20 649
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	332 520	195 715	99 493	25 054	652 782
	Внеоборотные					
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	152 342	28 938	-	2 966	184 246
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (не включая долевые ценные бумаги)	1 348	-	-	-	1 348
	Итого финансовые активы	**805 273**	**353 506**	**153 362**	**48 228**	**1 360 369**
	Финансовые обязательства					
	Краткосрочные					
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	574 982	44 687	34 456	39 707	693 832
19	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	87 006	193 092	70 039	16 731	366 868
	Долгосрочные					
20	Долгосрочные займы	145 252	755 455	272 175	412	1 173 294
	Итого финансовые обязательства	**807 240**	**993 234**	**376 670**	**56 850**	**2 233 994**

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотнесения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

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 70 597 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 2011 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 63 973 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 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., 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 2011 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 22 331 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

40 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	**31 декабря**	
	2012 г.	**2011 г.**
По фиксированным ставкам	1 164 841	1 191 984
По плавающим ставкам	269 038	283 252
Итого	**1 433 879**	**1 475 236**

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 2012 и 2011 гг. заемные средства Группы, полученные под плавающие ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

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. в основном, в результате увеличения расходов по выплате процентов по кредитам и займам с плавающей ставкой. По состоянию на 31 декабря 2011 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 2011 год уменьшилась бы на 5 665 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 основаны на формуле, связанной с мировыми ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с мировыми ценами на нефть.

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. 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 2011 год уменьшилась бы на 189 622 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2011 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2010 год уменьшилась бы на 207 624 млн. руб.

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.

40 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

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. Примечание 9, 15).

По состоянию на 31 декабря 2012 г., 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, прибыль до налогообложения за указанный период уменьшилась бы на 46 418 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 г., 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, прибыль до налогообложения за указанный период уменьшилась бы на 56 722 млн. руб.

Группа также подвержена риску изменения стоимости долевых ценных бумаг, входящих в активы пенсионного плана НПФ «Газфонд» (см. Примечание 23).

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.

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску:

	31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Денежные средства и их эквиваленты	419 536	501 344
Долговые ценные бумаги	5 201	21 997
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	986 623	839 196
Финансовые поручительства	186 918	263 315
Итого максимальный кредитный риск	**1 598 278**	**1 625 852**

40 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

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 38).

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 2012 г.					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства, векселя к уплате	175 488	151 319	278 726	502 440	396 768
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	673 822	231 933	-	-	-
Финансовые поручительства	8 920	10 696	13 356	63 138	90 808
На 31 декабря 2011 г.					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства, векселя к уплате	234 973	131 895	264 547	586 574	322 173
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками прочая кредиторская задолженность	657 408	36 424	-	-	-
Финансовые поручительства	7 246	9 989	24 716	73 391	147 973

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 22.

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.

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

40 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)

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 (за исключением резервов по дебиторской задолженности и предоплате).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. представлена в таблице ниже:

	31 декабря	
	2012 г.	**2011 г.**
Общая сумма долга	1 504 741	1 540 162
За вычетом: денежные средства и их эквиваленты и определенные денежные средства с ограничением к использованию	(423 194)	(505 221)
Чистая сумма долга	1 081 547	1 034 941
Приведенный показатель EBITDA	1 572 892	1 930 533
Сумма чистого долга/Приведенный показатель EBITDA	**0,69**	**0,54**

В настоящее время ОАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг BBB (прогноз стабильный) агентством Standard & Poor's и рейтинг BBB (стабильная перспектива) агентством Fitch Ratings.

41 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Займы

В феврале 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 800 млн. долл. США с процентной ставкой 3,85% и сроком погашения в 2020 г. и облигации участия в кредите на сумму 900 млн. долл. США с процентной ставкой 4,95% и сроком погашения в 2028 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США.

В феврале 2013 г. Группа выпустила российские облигации на сумму 5000 млн. руб. с процентной ставкой 7,55% и сроком погашения в 2018 г., российские облигации на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,55% и сроком погашения в 2017 г. и российские облигации на сумму 15 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,5% и сроком погашения в 2016 г.

В марте 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн. евро с процентной ставкой 3,389% и сроком погашения в 2020 г. и облигации участия в кредите на сумму 500 млн. евро с процентной ставкой 4,364% и сроком погашения в 2025 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США.

В апреле 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн. евро с процентной ставкой 2,933% и сроком погашения в 2018 г.

Инвестиции

В апреле 2013 г. в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 13 ноября 2010 г. Группа подписала соглашение с ОАО «Роснефтегаз» по приобретению 72 газораспределительных организаций. Сумма сделки составила 25 862 млн. руб.

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)