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 1 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

Председатель Правления
Дата: 15 мая 2013 г.

Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер
Дата: 15 мая 2013 г.

_____ А.Б.Миллер
подпись

_____ 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 ... 6
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 ... 9
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента ... 9
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента ... 10
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента ... 40
1.4. Сведения об оценщике эмитента ... 43
1.5. Сведения о консультантах эмитента ... 43
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 43
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 44
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 44
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 45
2.3. Обязательства эмитента ... 46
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 46
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 49
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам ... 49
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 49
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ... 50
2.4.1. Отраслевые риски ... 50
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 56
2.4.3. Финансовые риски ... 59
2.4.4. Правовые риски ... 63
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 67
III. Подробная информация об эмитенте ... 70
3.1. История создания и развитие эмитента ... 70
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 70
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 71
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 71
3.1.4. Контактная информация ... 72
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 73
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 73
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 77
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента ... 77
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 77
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 82
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 83
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 89
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг ... 102
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 102

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 113

3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 113

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 121

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 121

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента ... 227

3.6.1. Основные средства ... 227

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 229

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 229

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 231

4.3. Финансовые вложения эмитента ... 233

4.4. Нематериальные активы эмитента ... 240

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ... 240

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ... 271

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ... 273

4.6.2. Конкуренты эмитента ... 275

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 ... 278

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ... 278

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 282

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ... 282

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ... 293

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ... 295

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 316

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 317

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 321

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 349

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ... 351

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... 351

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 351

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 351

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 ... 352

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') ... 353

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента 354

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 354

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 355

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 357

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 359

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента 359

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 438

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента 444

7.4. Сведения об учетной политике эмитента 444

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 469

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года 469

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 469

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 474

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 474

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ... 474

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 475

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 475

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 478

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 511

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 512

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 514

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 515

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 515

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 518

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 536

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием 536

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 536

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 537

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента 538

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 543

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 543

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 546

8.9. Иные сведения 556

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 556

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 31 декабря 2012 года и на 31 марта 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 31 декабря 2012 года и на 31 марта 2013 года в сумме 289 488 тыс. рублей и 228 550 тыс. рублей соответственно, 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 31.12.2012 и 31.03.2013.

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. 3.1.6.

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: ***по состоянию на 31.03.2013 доверенность руководителю представительства ОАО «Газпром» в Королевстве Бельгия в г.Брюсселе не выдана.***

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. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 3.5 Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2013 года не представляется возможным.

Таким образом, в настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 3.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 3.5, в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - **«нет данных».**

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 полном объеме.

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 10 мая 2012 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2012 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2012 года.

Дополнительная информация для п. 6.1.

29 июня 2012 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром». Дата составления списков лиц, имеющих право на участие в собрании – конец операционного дня 10 мая 2012 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. 6.7.

Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 31 декабря 2012 года и на 31 марта 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 только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4, в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - **«нет данных».**

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
Мау Владимир Александрович	1959
Мусин Валерий Абрамович	1939
Середа Михаил Леонидович	1970
Юсуфов Игорь Ханукович	1956

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 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: ***ОАО «Белгазпромбанк», Городская дирекция № 2***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Belgazprombank, Gorodskaya direkziya № 2***
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: ***ОАО «Белгазпромбанк», Городская дирекция № 2***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Belgazprombank, Gorodskaya direkziya № 2***
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: ***23203934173659607630 00***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в туркменских манатах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan***
Номер счета: ***23202840273659202018000***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

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

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

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***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

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)]
2011	252 048
2012	196 329 [(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 в соответствии с графиком платежей по согласованию ОАО «Газпром» и аудитором и в сумме составляет:
- 50% 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;
- 75% 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 I 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 проводилась, 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

Оценщики 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.

1.5. 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	2013, 3 мес.
Производительность труда	164 648.61	47 272.64
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.27	0.28
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.11	0.12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.72	1.94
Уровень просроченной задолженности, %	4.99	5.33

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

Показатели за 2011 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2012 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2012 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.

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу»**, **характеризующий соотношение внешних и собственных источников финансирования, по итогам деятельности в 2012 году практически остался на уровне 2011 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.12.2011г. – 0,26). По состоянию на 31.12.2012 долгосрочная и краткосрочная задолженность составляет около 27% от величины собственного капитала.

По итогам деятельности в I квартале 2013 года показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2012 года с 0,25 до 0,28. Увеличение показателя связано с более быстрым ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (+17,75%) по сравнению с капиталом и резервами (+3,16%), 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 2012 году незначительно снизился по сравнению с 2011 годом с 0,14 до 0,11, что свидетельствует об увеличение доли собственных средств в долгосрочных источниках финансирования. Снижение значения показателя произошло за счет снижения по статье «Долгосрочные обязательства» (-4,94%) при росте собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+4,56%). Снижение по статье «Долгосрочные обязательства» связано с уменьшением потребностей Общества в заемных средствах, а также с текущим графиком обслуживания ранее привлеченных долговых обязательств.

По итогам деятельности в I квартале 2013 года показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» практически не

изменился. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2012г. – 0,11)

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.

Увеличение значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» с 0,48 по состоянию на 31 декабря 2011 года до 0,72 - на 31 декабря 2012 года связано в большей степени со значительным увеличением чистого краткосрочного долга (+38,56%) при снижении прибыли от продаж до амортизационных выплат (-7,25%). Увеличение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса «Краткосрочные обязательства» в части статьи 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (+54,37%) в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств.

По итогам деятельности общества за I квартал 2013 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» увеличилось на 19,75% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2012г. – 1,62). Увеличение показателя связано в большей степени со значительным увеличением в относительном выражении чистого краткосрочного долга (+20,34%) при снижении прибыли от продаж до амортизационных выплат (-0,35%). Увеличение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса «Краткосрочные обязательства» в части статьи 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (+49,67%) в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств.

Снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 8,23 по итогам деятельности Общества в 2011 до 4,99 по итогам деятельности Общества в 2012 году в большей степени связано со снижением просроченной задолженности (-34,16%), которая состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».

На снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 8,12 по итогам деятельности Общества в I квартале 2012 года до 5,33 по итогам деятельности Общества в I квартале 2013 в большей степени повлияло снижение просроченной задолженности (-22,74%), которая состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».).

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	1 кв. 2013
Рыночная капитализация	3 416 561 381 728	3 166 569 085 504

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 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	774 749 753
в том числе:	
кредиты	42 524 135
займы, за исключением облигационных	722 225 618
облигационные займы	10 000 000
Краткосрочные заемные средства	526 648 116
в том числе:	
кредиты	65 767 153
займы, за исключением облигационных	460 732 963
облигационные займы	148 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	515 210 028
из нее просроченная	107 374 416
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	6 623 778
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	359 027 028
из нее просроченная	107 374 416
перед персоналом организации	209 039
из нее просроченная	0
прочая	149 350 183
из нее просроченная	0

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 31 декабря 2012 года составляет 107 374 416 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними

обществами ОАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газ Капитал» СА***

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

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

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***776 942 239 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной 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: ***277 699 400 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной 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***

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	848 174 632
в том числе:	
кредиты	42 436 037
займы, за исключением облигационных	800 738 595
облигационные займы	5 000 000
Краткосрочные заемные средства	548 829 895
в том числе:	
кредиты	11 301 342
займы, за исключением облигационных	532 302 203
облигационные займы	5 226 350
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	480 756 046
из нее просроченная	122 022 144
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	12 437 890
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	347 655 609
из нее просроченная	122 022 144
перед персоналом организации	1 173 727
из нее просроченная	0
прочая	119 488 820
из нее просроченная	0

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 31 марта 2013 года составляет 122 022 144 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: ***894 836 609 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной 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: ***289 243 917 тыс. руб.***

Размер и условия просроченной 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***

Полное фирменное наименование: ***Eni S.p.A.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Eni S.p.A.***

Место нахождения: ***Piazzale Mattei 1, Rome, 001144***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***51 048 158 тыс. руб.***

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

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

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, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	374 706 047
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	374 706 047

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».

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, обеспечивает поставку газа по газотранспортной системе для почти 80% 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.

Одним из рисков также является риск повышения ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ). 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, Общество ведет подготовку экономически обоснованных предложений по дифференциации НДПИ в зависимости от условий разработки месторождений.

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

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 на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, 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	14,6-15,0

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).

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

На европейском рынке природного газа происходят значительные структурные изменения, направленные на развитие конкуренции. В 1998 году была одобрена Директива Европейского Союза по газу 98/30/ЕС, которая с 1 июля 2004 г. заменена Второй директивой по газу 2003/55/ЕС (принята в июне 2003 г.). Как Первая, так и Вторая Директивы были нацелены на либерализацию газового рынка Евросоюза путем расширения доступа третьих сторон к газотранспортной и газораспределительной инфраструктуре и установления публикуемых тарифов на использование третьими сторонами газотранспортных сетей (регулируемый доступ), а также большей прозрачности затрат путем разделения бухгалтерской отчетности по добыче, транспортировке, реализации (маркетингу) и хранению газа. 13 июля 2009 г. в ЕС был принят пакет новых законодательных мер по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергетического рынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»), в том числе Директива 2009/73/ЕС, заменяющая Вторую директиву (Третья Директива).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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. В настоящее время при текущих ценах на газ в США стоимость добычи нетрадиционных ресурсов Северной Америки для большинства компаний оказывается выше цены его реализации. Ожидается дальнейшее увеличение объемов добычи сланцевого газа и его доли в общей структуре добычи в этом регионе при одновременном снижении добычи традиционного природного газа. В случае сохранения значительной разницы в ценах на природный газ на мировых рынках (прежде всего, между азиатским и американским) в среднесрочной перспективе можно ожидать начало экспортных поставок североамериканского СПГ преимущественно на рынки стран АТР.
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, Румынии, Великобритании.

Начало промышленной добычи сланцевого газа в Европе ожидается не ранее 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.

В Азии наиболее перспективной страной с точки зрения развития добычи сланцевого газа по-прежнему остается КНР.

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.***

С другой стороны, Россия также имеет крупные ресурсы нетрадиционного газа, а ОАО «Газпром» развивает технологии для их разработки.

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».

Политико-экономические риски.

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 течение процесса 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.

Риски, связанные с процессом глобализации.

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».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

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 ситуации.

Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.

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.

Риски, связанные с транзитом природного газа.

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».

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 около 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).

В декабре 2012 г. началось строительство морского участка газопровода «Южный поток». Строительство европейского сухопутного участка планируется начать на территории Болгарии в июне 2013 г. Первые поставки газа по газопроводу запланированы на конец 2015 года.

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

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

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

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

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

Из потребителей газа ближнего зарубежья случаи нарушения контрактных обязательств по оплате имели место у АО «Молдовагаз» и ОАО «Белтрансгаз». 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.

<u>Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.</u>

Значительная доля добычи газа ОАО «Газпром» приходится на Западную Сибирь, суровый климат которой осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Существенная географическая удаленность разрабатываемых Западно-Сибирских месторождений от основных регионов реализации продукции требует значительных затрат на транспортировку газа.

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 ввода 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.

Климатические условия полуострова Ямал более суровые, чем в основном регионе добычи ОАО «Газпром», а месторождения ещё более удалены от основных потребителей. ОАО «Газпром» планирует внедрять передовые технические, технологические и организационные решения для снижения затрат на освоение месторождений полуострова Ямал и себестоимости добычи и транспорта газа.

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.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

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.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

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 2012 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.

В то же время 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 отчетах прошлых периодов эмитент подробно раскрыл информацию об основных нововведениях налогового законодательства, которые вступили в силу с 1 января 2012 года, наиболее существенными из которых для ОАО «Газпром» являются:

а) введение института консолидированного налогоплательщика по налогу на прибыль в соответствии со вступившим в силу с 1 января 2012 года Федеральным законом от 16.11.2011 №321-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков». Организациями Группы Газпром заключен договор о создании с 2012 года консолидированной группы налогоплательщиков с ответственным участником ОАО «Газпром».

б) внесение изменений в российское законодательство о трансфертном ценообразовании в соответствии со вступившим в силу с 1 января 2012 года Федеральным законом от 18.07.2011 №227-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием принципов определения цен для целей налогообложения». Новые правила трансфертного ценообразования предоставили право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

В настоящий момент не сложилась практика применения новых правил трансфертного ценообразования, и последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть однозначно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

в) повышение ставок налога на добычу полезных ископаемых в отношении газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья и газового конденсата в соответствии с Федеральным законом от 28.11.2011 № 338-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации». При этом наибольший рост налоговой нагрузки по данному налогу произошел в отношении ОАО «Газпром» и организаций, доля участия ОАО «Газпром» в которых составляет более 50 %, поскольку с 1 января 2012 года ставки налога на добычу полезных ископаемых при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья в отношении этих организаций более чем в 2 раза превысили ставки налога в отношении других организаций газовой отрасли.

г) замена адвалорной ставки налога на добычу полезных ископаемых на специфическую (в рублях за единицу количества добытого полезного ископаемого) в отношении добычи газового конденсата из

всех видов месторождений углеводородного сырья в соответствии с Федеральным законом от 28.11.2011 № 338-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», что увеличивает налоговую нагрузку Общества.

д) снижение общего тарифа страховых взносов с 34% до 30% на 2012-2013 годы для плательщиков, к числу которых относится ОАО «Газпром», в соответствии с Федеральным законом от 03.12.2011 № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления страховых взносов в государственные внебюджетные фонды». В 2012 году указанный тариф применялся в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов – 512 000 рублей. Уплата страховых взносов с суммы, превышающей эту предельную величину, производится с применением тарифа страховых взносов в Пенсионный Фонд России в размере 10%. Установление на 2012-2013 годы такого порядка исчисления и уплаты страховых взносов увеличивает нагрузку на Общество по уплате этих обязательных платежей.

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

В соответствии с Федеральным законом от 29.12.2012 № 278-ФЗ «О внесении изменений в статьи 336 и 337 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 6 Федерального закона «О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусматривается внесение в перечень видов добываемых полезных ископаемых в целях налогообложения налогом на добычу полезных ископаемых метана угольных пластов и непризнание его объектом налогообложения этим налогом. Принятый закон был разработан Министерством энергетики Российской Федерации при участии ОАО «Газпром» в целях развития промышленной добычи метана угольных пластов. Данная мера налогового стимулирования позволит устранить неопределенность при администрировании налога на добычу полезных ископаемых в отношении метана угольных пластов и будет способствовать эффективной реализации проектов его добычи.

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

Наиболее существенные изменения в НК РФ в соответствии с Федеральным законом от 29 ноября 2012 года № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» предполагают:

- отмену налоговой льготы и поэтапное повышение предельных налоговых ставок по налогу на имущество организаций в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью (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%);

- исключение из объектов налогообложения налогом на имущество организаций движимого имущества, принятого с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств.

В соответствии с 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», в числе прочего, предусматривается:

- закрепление положения, 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;

- установление общего порядка начисления амортизации в отношении основных средств, относящихся к мобилизационным мощностям;

- продление действия до 31 декабря 2013 года включительно положения о предельной величине процентов, признаваемых расходом (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц), принимаемой равной ставке процента, установленной соглашением сторон, но не превышающей ставку рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенную в 1,8 раза, при оформлении долгового обязательства в рублях и равной произведению ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации и коэффициента 0,8 - по

долговым обязательствам в иностранной валюте.

Несмотря на то, что ОАО «Газпром» четко выполняет требования налогового законодательства, 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. Российское право не является прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.

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.

Риски, связанные с изменением порядка таможенного оформления и уплаты таможенных пошлин.

Деятельность Группы по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Разногласия Группы с таможенными органами по ряду ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин, применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости, урегулированы в рабочем порядке, а также посредством внесения соответствующих изменений в таможенное законодательство. Сложившаяся 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.

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

В I квартале 2013 года, принятие или вступление в силу нормативных правовых актов, направленных на изменение требований по лицензированию основной деятельности ОАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), место не имело.

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».

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

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

дочерних обществ, в которых ОАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

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

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

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение определенного вида деятельности либо на использование природных ресурсов.

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 деятельности 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 добычу углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2013-2039 годов. В большинстве лицензий 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 и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на месторождения 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 ОАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

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

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

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

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

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

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

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

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

Риски роста затрат

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

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

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

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

ОАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ОАО «Газпром» осуществляло поставки газа в страны Союза независимых государств в соответствии с ежегодными контрактами, а в государства Балтии - на основе долгосрочных договоров до 2015 года включительно. С 2007 года среднесрочные контракты до 2011 года заключены на поставку газа в Республику Молдова и Республику Беларусь, с 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину. В 2011 году с ОАО «Белтрансгаз» 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 спотовых рынках. 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

Эмитент создан на неопределенный срок

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

Цель создания эмитента:

В соответствии с п. 3.1. Устава ОАО «Газпром» Общество является коммерческой организацией, основной целью деятельности которой является организация эффективной работы и получение прибыли в сфере обеспечения отечественных и зарубежных потребителей газом, газовым конденсатом, нефтью и продуктами их переработки на основе прямых договоров, а также в сфере обеспечения поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям.

История создания и развития эмитента:

РАО «Газпром» (далее по тексту – ОАО «Газпром») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» (далее - Указ № 1333) и постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 года № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

В соответствии с Указом № 1333 на ОАО «Газпром» была возложена ответственность за обеспечение контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России (ЕСГ). Ранее эти функции осуществлял Государственный газовый концерн «Газпром» (далее - ГГК «Газпром») - государственное предприятие, в обязанности которого входила эксплуатация и развитие ЕСГ до момента реорганизации в 1993 году. В соответствии с положениями Указа № 1333 и Указа Президента Российской Федерации от 6 декабря 1993 года № 2116 на ОАО «Газпром» возложена ответственность за обеспечение экспортных поставок газа, которые осуществляются через 100% дочернее общество ООО «Газэкспорт» (в настоящее время ООО «Газпром экспорт»). ОАО «Газпром» было определено государственным заказчиком по поставкам на экспорт природного газа.

Указ № 1333 ставил перед РАО «Газпром» следующие основные задачи:

- ***надежного газоснабжения потребителей Российской Федерации, а также поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям;***
- ***обеспечения единой научно-технической и инвестиционной политики по реконструкции и развитию Единой системы газоснабжения;***
- ***строительства и финансирования газопроводов-отводов высокого давления для газификации села;***
- ***контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России;***
- ***доступа любого производителя к газотранспортной системе страны пропорционально объему добываемого им на территории Российской Федерации газа при соблюдении единого механизма регулирования цен.***

При учреждении ОАО «Газпром» его уставный капитал был сформирован из:

- ***100 процентов капитала предприятий, состоящего из имущества Единой системы газоснабжения, находящегося в федеральной собственности (приложение № 1 к Указу № 1333);***
- ***контрольных пакетов акций образуемых акционерных обществ (приложение № 2 к Указу № 1333);***
- ***долей участия (пакетов акций), принадлежащих ГГК «Газпром» в имуществе российских и зарубежных предприятий, объединений и организаций, а также иного имущества, закрепленного за Концерном «Газпром», не запрещенного к приватизации.***

ОАО «Газпром» являлся правопреемником имущественных прав и обязанностей ГГК «Газпром», в том числе его прав пользования землей, недрами, природными ресурсами, а также прав и обязанностей по заключенным Концерном договорам.
Газодобывающие предприятия «Якутгазпром» и «Норильскгазпром», входившие в ГГК «Газпром», были выделены в самостоятельные акционерные общества.
Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

Миссия эмитента:
ОАО «Газпром» видит свою миссию в надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктов их переработки.

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

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):
Наименование: ***филиал «Автопредприятие ОАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Москва***
Дата открытия: ***23.07.1998***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шульга Сергей Михайлович***
Срок действия доверенности: ***28.06.2013***

Наименование: ***«Филиал по управлению служебными зданиями ОАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Москва***
Дата открытия: ***23.07.1998***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Игнатьев Виктор Николаевич***
Срок действия доверенности: ***26.08.2013***

Наименование: ***филиал «Дом приемов «Богородское»***
Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Гуров Вячеслав Николаевич - исполняющий обязанности директора филиала***
Срок действия доверенности: ***27.08.2014***

Наименование: ***филиал «Пансионат «Союз»***
Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шервашидзе Валерий Иосифович***
Срок действия доверенности: ***16.04.2013***

Наименование: ***филиал «Пансионат «Морозовка»***
Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Леонидов Леонид Иванович***
Срок действия доверенности: ***20.03.2013***

Наименование: ***филиал «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москве***
Место нахождения: ***г. Москва***
Дата открытия: ***21.08.2001***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Хомяков Сергей Федорович***
Срок действия доверенности: ***04.07.2014***

Наименование: ***филиал «Центральное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в Московской области***
Место нахождения: ***Московская обл.***

Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Володин Сергей Викторович***
Срок действия доверенности: ***09.11.2015***

Наименование: ***филиал «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге***
Место нахождения: ***г. Санкт-Петербург***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Мамонтов Анатолий Михайлович***
Срок действия доверенности: ***15.09.2014***

Наименование: ***филиал «Южное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Краснодаре***
Место нахождения: ***г. Краснодар***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Зайцев Владимир Николаевич***
Срок действия доверенности: ***05.10.2013***

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Посохов Вячеслав Николаевич***
Срок действия доверенности: ***20.12.2014***

Наименование: ***филиал «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Новом Уренгое***
Место нахождения: ***г. Новый Уренгой***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Глибчак Андрей Анатольевич***
Срок действия доверенности: ***04.10.2014***

Наименование: ***филиал «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Екатеринбурге***
Место нахождения: ***г. Екатеринбург***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Распосиенко Юрий Юрьевич***
Срок действия доверенности: ***05.03.2015***

Наименование: ***филиал «Сибирское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Томске***
Место нахождения: ***г. Томск***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Грохотов Анатолий Петрович***
Срок действия доверенности: ***01.12.2014***

Наименование: ***филиал «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Хабаровске***
Место нахождения: ***г. Хабаровск***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шапоренко Максим Сергеевич***
Срок действия доверенности: ***11.08.2013***

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Цымбал Анатолий Васильевич***
Срок действия доверенности: ***22.09.2013***

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: ***22.06.2013***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире***
Место нахождения: ***г. Алжир***
Дата открытия: ***03.05.2007***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Пестов Андрей Витальевич***
Срок действия доверенности: ***11.01.2013***

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: ***29.07.2013***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Турецкой Республике в г. Анкаре***
Место нахождения: ***г. Анкара***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***не назначен***
Срок действия доверенности:

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г.***

Пекине
Место нахождения: ***г. Пекин***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Ковтун Виктор Валентинович***
Срок действия доверенности: ***06.04.2015***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Индии в г. Нью Дели***
Место нахождения: ***г. Нью Дели***
Дата открытия: ***02.08.2002***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***не назначен***
Срок действия доверенности:

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Туркменистане в г. Ашхабаде***
Место нахождения: ***г. Ашхабад***
Дата открытия: ***09.01.2004***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Айрапетян Михаил Ашотович***
Срок действия доверенности: ***21.11.2013***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Республике Беларусь в г. Минске***
Место нахождения: ***г. Минск***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Деменок Александр Дмитриевич***
Срок действия доверенности: ***13.01.2016***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Республике Казахстан в г. Астане***
Место нахождения: ***г. Астана***
Дата открытия: ***05.06.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Пимшин Юрий Васильевич***
Срок действия доверенности: ***08.12.2014***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Латвийской Республике в г. Риге***
Место нахождения: ***г. Рига***
Дата открытия: ***05.06.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Ролдугин Евгений Павлович***
Срок действия доверенности: ***08.12.2014***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро***
Место нахождения: ***г. Рио-де-Жанейро***
Дата открытия: ***26.12.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Осмонов Шакарбек Садыкбекович***
Срок действия доверенности: ***07.02.2013***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Республике Молдова в г. Кишиневе***
Место нахождения: ***г. Кишинев***
Дата открытия: ***27.01.2009***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Абашкин Геннадий Александрович***
Срок действия доверенности: ***15.06.2015***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Киргизской Республике в г. Бишкеке***
Место нахождения: ***г. Бишкек***
Дата открытия: ***11.06.2009***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Абилдаев Болот Ералханович***
Срок действия доверенности: ***22.12.2012***

Наименование: ***Представительство ОАО «Газпром» в Государстве Катар в г. Дохе***
Место нахождения: ***г. Доха***
Дата открытия: ***20.12.2010***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Соловьев Дмитрий Владимирович***
Срок действия доверенности: ***13.06.2014***

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: ***по состоянию на 31.03.2013 доверенность руководителю представительства ОАО «Газпром» в Королевстве Бельгия в г.Брюсселе не выдана.***

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	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 825 320 376	2 798 886 719
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	79.94	76.49

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	831 354 815	842 671 814
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	81.52	77.17

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	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	380 539 248	485 425 895
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	10.77	13.27

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	99 063 502	137 422 315
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	9.71	12.59

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	2011	2012
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	884 266 555	900 135 560
Доля от общего объема выручки, %	25.02	32.16

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	317 664 739	328 727 059
Доля от общего объема выручки, %	31.15	30.11

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

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

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

Наименование географической области: ***Страны Ближнего зарубежья (страны СНГ и Балтии, Грузия и Южная Осетия)***

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	574 433 205	519 207 156
Доля от общего объема выручки, %	16.25	18.55

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	138 232 890	114 492 011
Доля от общего объема выручки, %	13.55	10.49

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране – выручка от реализации газа на территории Стран СНГ и Балтии (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 квартале 2013 года выручка от продажи газа по сравнению с I кварталом 2012 года на территории стран Ближнего зарубежья (стран СНГ и Балтии, Грузии и Южной Осетии) снизилась на 17,17%.

Снижение выручки, главным образом, произошло за счет снижения на 12,65% или на 2,42 млрд. куб. м объемов продаж газа в натуральном выражении и средней расчетной цены продажи газа в основном в Украину, Эстонию и Латвию.

Наименование географической области: ***Европа***

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	1 366 620 616	1 379 544 003
Доля от общего объема выручки, %	38.67	49.29

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	375 457 186	399 452 744
Доля от общего объема выручки, %	36.81	36.58

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: **у*казанных 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 31 марта 2013 г. из ПХГ России отобрано 36,1 млрд.куб.м. Из ПХГ на территории Республики Беларусь отобрано 0,795 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	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %	3.9	3.8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	63.9	64.9
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	1.4	1.2
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.3	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	0.3	0.3
Амортизация основных средств, %	25.4	24.3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3	4
Прочие затраты (пояснить)	1,8	1,2
амортизация по нематериальным активам, %	0.3	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.1	0
представительские расходы, %	0	0
иное, %	1.4	1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	211.3	211.6

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 30 декабря 2011 № 409, 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 2012 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт».***
Место нахождения: ***Российская Федерация, 141100, Московская область, г.Щелково, ул.Московская, д.1***
ИНН: ***5050073540***
ОГРН: ***1085050006766***

Доля в общем объеме поставок, %: ***29.8***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

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

Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленные дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 2012 год по сравнению с 2011 годом:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		декабрь 2012 г. /декабрь 2011 г.
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	-2,2
2.	ГПА и комплектующие к ним	1,7
3.	Насосно-компрессорное оборудование	2,0
4.	Нефтехимаппаратура	5,8
5.	Трубопроводная арматура	0,3
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	0,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	*
8.	Кабельно-проводниковая продукция	*
9.	КИП и А	*
10.	Оборудование технологической связи	*
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	0,3
12.	Строительные материалы и конструкции	4,7
13.	Топливо и масла	8,7
14.	Химические и специальные материалы	1,7
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	4,9
16.	Продукция машиностроения	1,8

* Изменения цен на указанные группы МТР, централизованно поставленные предприятиям Группы ОАО «Газпром» за 2012 год по сравнению с 2011 годом 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 12 месяцев 2012 года составила 4,21%.

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 3 месяца 2013 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 3 месяца 2013 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за II 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 состоянию на 31.12.2012):
- 17,88 % - для нужд населения,
- 37,35 % - организациям электроэнергетики,
- 31,17 % - другим промышленным потребителям,
- 13,6 % - 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.

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

Отношения между поставщиками и покупателями газа регулируются Правилами поставки газа в

Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162.

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

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

В целях совершенствования государственного регулирования цен на газ и развития рыночных принципов ценообразования на внутреннем рынке газа Правительство Российской Федерации 28 мая 2007 г. приняло постановление № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее – Постановление), которым установлено, что регулирование оптовых цен на газ осуществляется исходя из поэтапного достижения уровня равной доходности поставки газа на внутренний и внешний рынки и с учетом стоимости альтернативных видов топлива.

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

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» потребители

обязаны оплачивать поставки газа и услуги по транспортировке газа, а также снабженческо-сбытовые услуги Поставщика в соответствии с постановлением Федеральной службы по тарифам. Если потребители не производят такой оплаты, поставщики имеют право уменьшить или прекратить поставки газа таким потребителям в соответствии с порядком, установленным постановлением Правительства Российской Федерации «О порядке прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованных ими) топливно-энергетических ресурсов» от 5 января 1998 г. № 1.

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

В приведенной ниже таблице представлены данные о реализации природного газа ОАО «Газпром» (головная компания) потребителям России за 2011-2012 годы и за 3 месяца 2013 года [(1)]:

2011	2012	3 месяца 2013
(млрд. куб. м)		
323,03	304,898	103,150

[(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 бухгалтерской отчетности.

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.

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

В 2012 году и I квартале 2013 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран ближнего зарубежья 64,42 и 16,67 млрд. куб. м природного газа соответственно.

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 в 2011-2012 годах и за 3 месяца 2013 года [1)]:

Страна	2011	2012	3 месяца 2013 [(2)]
(млрд.куб.м)			
Украина	40,002	32,88	6,93
Беларусь	20,00	20,25	6,24
Молдова	3,10	3,08	0,85
Литва	3,41	3,32	1,05
Латвия	1,18	1,12	0,295
Эстония	0,66	0,64	0,22
Казахстан	0,94	0,93	0,35
Южная Осетия	0,026	0,03	0,012
Армения	1,609	1,97	0,67
Грузия	0,19	0,20	0,05
Итого	71,12	64,42	16,67

[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 самым 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» 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» 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», рассчитывается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

В I квартале 2013 г. контрактная цена составила 160,67 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.

В I квартале 2013 г. контрактная цена составила 377,74 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» начало частично погашать указанную задолженность. Полное погашение задолженности было осуществлено 23.12.2009.

Задолженность ОАО «Белтрансгаз» 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» 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.

В I квартале 2013 г. средневзвешенная по странам Балтии цена составила 437,79 доллара США за 1000 куб. м.

<u>Европейский рынок.</u>

В 2012 году и I квартале 2013 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 138,8 и 41,66 млрд. куб. м природного газа соответственно.

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 «Аксно Трэйдинг» (ранее «ЕГЛ») и «ПГНиГ», в декабре 2012 г. – с компанией «ДОНГ».

<u>Западная Европа.</u>

В 2012 году и I квартале 2013 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 105,82 и 32,68 млрд. куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 2011-2012 годы и за 3 месяца 2013 года [(1)]:

Страна	2011	2012	3 месяца 2013 [(3)]
(млрд.куб.м)			
Германия	34,02	33,16	9,01
Италия	17,08	15,08	6,82
Турция[(2)]	26,00	27,02	7,36
Франция	9,53	8,04	2,45
Финляндия	4,19	3,75	1,22
Австрия	5,43	5,22	1,18
Греция	2,90	2,50	0,71

Страна	2011	2012	3 месяца 2013 (3)
Нидерланды	4,37	2,31	0,53
Швейцария	0,30	0,30	0,08
Бельгия	-	0,00	0,00
Дания	0,05	0,33	0,07
Великобритания	8,16	8,11	3,25
Итого	**112,03**	**105,82**	**32,68**

(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 BASF «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 2012 году и I квартале 2013 года ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 32,98 и 8,98 млрд.куб.м природного газа соответственно. 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 2011-2012 годы и за 3 месяца 2013 года(1):

Страна	2011	2012	3 месяца 2013 (2)
(млрд.куб.м)			
Венгрия	6,26	5,29	1,48
Польша	10,25	9,94	3,09
Словакия	5,89	4,19	1,13
Чехия	7,59	7,28	1,42
Румыния	2,82	2,17	0,46
Болгария	2,81	2,53	0,78
Сербия	1,39	0,74	0,42
Хорватия	0,00	0,00	0,00
Словения	0,53	0,50	0,11
Босния и Герцеговина	0,28	0,26	0,08
Македония	0,13	0,08	0,016
Итого	**37,95**	**32,98**	**8,98**

(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» в 2011-2012 годах и за 3 месяца 2013 года (1):

	2011 (млрд. куб. м)	**2012 (млрд. куб. м)**	**3 месяца 2013 (2) (млрд. куб. м)**
СПГ	3,06	1,92	0,43

(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: ***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 2013-2039 годов. В большинстве лицензий 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 и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на месторождения 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 ОАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

<u>Добыча.</u>

Данные об объемах добычи природного газа группой компаний ОАО «Газпром» за 2011-2012 годы и I квартал 2013 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2011	2012	3 месяца 2013[1]
Газ	млрд. куб. м	513,2	487,019	136,943
Конденсат	тыс. т.	12 068,3	12 846,919	3 810,563
Нефть	тыс. т.	32 279,0	33 332,796	8 183,707

[1] Оперативные данные.

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

<u>Западная Сибирь</u>

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 местрождение.

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.

<u>ОАО «Газпром нефть»</u>

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), за I квартал 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 НК «Сибнефть-Югра», а операторскую деятельность осуществляет 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), за I квартал 2013 года – 36%. 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 принадлежат лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Царичанском месторождении;

- в ноябре 2011 г. завершилась сделка по приобретению Группой «Газпром нефть» 86,38% акций ОАО «Южуралнефтегаз», которое владеет лицензией на Капитоновское месторождение.

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» с 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 добычу углеводородного сырья и геологическое изучение недр на Ковыктинском газоконденсатном месторождении была 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 Камчатском крае ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в федеральной собственности, оператор по добыче ООО «Газпром добыча Ноябрьск») осуществляет разработку Кшукского месторождения. В октябре 2011 г. введено в эксплуатацию Нижне-Квакчикское месторождение (II пусковой комплекс).

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 в 2011 - 2012 годах и I квартале 2013 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2011	2012	3 месяца 2013 [1]
Европейский Север				
Газ	млрд.м^3	2,396	2,332	0,585
Конденсат	тыс.т	136,930	129,727	31,770
Нефть	тыс.т	46,990	41,234	10,770
Европейский Юг (Северный Кавказ)				
Газ	млрд.м^3	1,128	1,008	0,270
Конденсат	тыс.т	40,211	37,933	6,118
Нефть	тыс.т	158,944	157,186	38,946
Поволжье				
Газ	млрд.м^3	12,085	11,878	3,061
Конденсат	тыс.т	4 183,854	4 092,524	1 048,753
Нефть	тыс.т	0	0	0
Урал				
Газ	млрд.м^3	17,936	17,518	4,370
Конденсат	тыс.т	251,405	218,938	56,987
Нефть	тыс.т	752,690	1 234,776	365,072
Западная Сибирь				
Газ	млрд.м^3	479,610	454,243	128,646
Конденсат	тыс.т	7 455,194	8 365,100	2 666,172
Нефть	тыс.т	31 320,349	31 899,030	7 768,816
Восточная Сибирь (ООО «Газпром добыча Иркутск»)				
Газ	млрд.м^3	0,012	0,041	0,011
Конденсат	тыс.т	0,684	2,697	0,763
Нефть	тыс.т	0	0	0,103

[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 ввода 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 1,3 трлн. куб. м газа и 79,4 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на Чаяндинское месторождение владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхне-Вилючанского и Соболох-Неджелинского. В соответствии с лицензионными обязательствами ввод в разработку нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ запланирован в 2014 году (оторочка ботуобинского горизонта). Ввод в эксплуатацию газовых залежей Чаяндинского НГКМ определён в 2017 году.

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 федеральной собственности). 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).

<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 АВС1.

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 составила 125,0 млн. тонн нефти и 19,6 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается 4,2 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 31 марта 2013 г. Группа Газпром владела 298 лицензиями на пользование участками недр: 234 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 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 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 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 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 с правом разведки и добычи УВС на участок недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского месторождения.

С октября 2005 г. ОАО «Газпром» контролирует 75,679 %, а с апреля 2009 г. 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 31 марта 2013 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «НК «Сибнефть-Югра», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ОАО «Нефтяная компания Магма», ООО «Газпром Нефть Новый Порт» и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» имели 57 лицензий на право пользования недрами, в том числе 53 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 31.03.2013 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 31.03.2013 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с ТНК-ВР. На 31.03.2013 ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО в Тюменской области.

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

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз», владеет 4 лицензиями, дающими право пользования 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 97,839% 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; 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.

Сосногорский газоперерабатывающий завод.

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

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, 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 увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке 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»

ООО «Газпром переработка» владеет 97,839% 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 атмосферно-вакуумной ректификации мощностью 6 млн. тонн в год, ведется строительство установки 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 квартале 2013 года составил 5,094 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти в I квартале 2013 года составила 95,19 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 88,42 %.

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 квартале 2013 года составил 68,35 %.

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 квартале 2013 года составил 2,532 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти в I квартале 2013 года составила 83,36% от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 70,45 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов в I квартале 2013 года составил 57,49 %.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,3 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти в I квартале 2013 года составил 0,523 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти в I квартале 2013 года составила 28,66 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 76,66 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов в I квартале 2013 года составил 73,37 %.

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.	2011	2012	3 месяца 2013*
Переработка сырья:				
Переработка газа	млрд.м^3	33,2	32,2	8,2
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	5 911,0	6 613,8	1814,6

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2011	2012	3 месяца 2013*
Продукция переработки:				
Сухой газ	млрд.м^3	25,7	25,0	6,4
Сжиженный газ	тыс.т	2 281,7	2 286,4	617,0
Этан	тыс.т	391,8	397,1	112,8
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	9 639,5	10 362,0	2972,8
Бензин	тыс.т	2 153,0	2 243,8	661,1
Топливо марки ТС-1	тыс.т	166,5	146,0	45,7
Дизельное топливо	тыс.т	1 280,6	1 554,5	440,6
Мазут топочный	тыс.т	299,5	347,3	95,2
Сера	тыс.т	5 283,5	5 203,4	1314,9
Гелий	тыс.м^3	3 526,4	4 923,9	725,3
Одорант	тыс.т	3,4	3,2	0,8
Техуглерод	тыс.т	31,4	31,2	7,6
Метанол	тыс.т	690,4	744,5	221,2

* Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2011	2012	3 месяца 2013
Переработка сырья:				
Переработка нефти	**тыс.т**	**40 491,3**	**41 396,9**	**10 013,7**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	19 949,3	20 947,0	5 094,3
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	10 795,7	10 668,5	2 531,6
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 387,2	7 639,1	1 865,3
NIS	тыс. т.	2 359,1	2 142,3	522,5
Продукция переработки:				
Бензин:	**тыс.т**	**9 253,2**	**9 847,7**	**2 520,0**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 508,1	5 328,9	1 329,9
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 657,8	2 547,2	651,3
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 476,3	1 427,8	370,4
NIS	тыс. т.	611,0	543,8	168,4
Дизельное топливо	**тыс.т**	**11 491,6**	**10 861,4**	**2 890,7**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 125,4	5 718,9	1 651,1
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 672,2	2 521,9	518,0
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 019,2	2 015,3	550,3
NIS	тыс. т.	674,8	605,3	171,3
Мазут	**тыс.т**	**8 342,2**	**8 068,0**	**1 917,4**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 777,7	1 968,5	494,4
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 837,0	3 285,0	701,2
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 324,8	2 440,0	615,1
NIS	тыс. т.	402,7	374,5	106,7
Топливо для реактивных двигателей	**тыс.т**	**2 568,4**	**2 669,4**	**560,8**
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 423,3	1 540,0	332,1
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	649,1	619,3	133,3
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	421,3	436,8	79,2
NIS	тыс. т.	74,7	73,3	16,2

* 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 Ыдинской 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 2020 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.

Целевое видение бизнеса

Добыча

- ***100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;***
- ***Отношение запасов к добыче – 20 лет;***
- ***Доля добычи на месторождениях в начальных стадиях разработки – не менее 50%;***
- ***Доля добычи от зарубежных проектов – 10%.***

Переработка

- ***70 млн. тонн сырья в год;***
- ***В том числе в Российской Федерации – до 40 млн. тонн, за рубежом – до 30 млн. тонн в год;***
- ***Повышение глубины переработки в РФ до 90%;***
- ***Увеличение выхода светлых нефтепродуктов в РФ до 77%.***

Продажи конечным потребителям

- ***40 млн. тонн в РФ и за рубежом в год, в том числе:***
- ***12 млн. тонн – розничные продажи через АЗС (из них 8,2 млн. тонн в России и СНГ);***
- ***18 млн. тонн – авиатопливо, бункеровка судов, смазочные материалы и др.;***
- ***10 млн. тонн – мелкооптовые продажи крупным конечным потребителям.***

К 2020 году масштабное развитие бизнеса призвано обеспечить самый высокий совокупный доход для акционеров среди нефтяных компаний РФ при сохранении места в тройке лидеров по эффективности среди вертикально-интегрированных нефтяных компаний Российской Федерации (ВИНК РФ).

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 около 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. 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).

В декабре 2012 г. началось строительство морского участка газопровода «Южный поток». Строительство европейского сухопутного участка планируется начать на территории Болгарии в июне 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 ноябре 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 газ Сахалинского, а также Якутского и Иркутского центров газодобычи. Целевыми рынками сбыта являются страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

К настоящему времени в портфеле торговой компании ОАО «Газпром» объемы с проекта Сахалин-2, а также СПГ проектов за рубежом. Это позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки.

Ведется активная работа в области развития долгосрочных отношений со стратегическими партнерами-покупателями СПГ. В мае–июне 2011 г. были подписаны Меморандумы о взаимопонимании с четырьмя индийскими компаниями на поставку в Индию на долгосрочной основе до 10 млн. т СПГ в год. На основе одного из Меморандумов ОАО «Газпром» и компания GAIL в октябре подписали обязывающий Договор купли-продажи СПГ: документ предусматривает ежегодные поставки российского СПГ в объеме 2,5 млн. т в год в течение 20 лет. Переговоры на основе остальных Меморандумов продолжаются в настоящее время.

ОАО «Газпром» также считает важным сосредоточить усилия на новых потребителях. 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 уже были осуществлены отгрузки партий СПГ из портфеля Группы.

Важно отметить, что Совет директоров Газпрома 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.

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 -ПХГ компании Vitol, Германии - Реден, Катарина, ПХГ компании Vitol и VNG, Латвии - Инчукалнское, Сербии – Банатский Двор.

В 2012 году суммарный отбор газа из европейских ПХГ составил 1 629 млн. куб. м. Кроме того, 1,9 млрд.куб.м газа было отобрано из Инчукалнского ПХГ (Латвия).

К началу сезона отбора 2012-2013 годов в ПХГ европейских стран были созданы мощности в объеме 4,51 млрд.куб.м активного газа и суточной производительностью 53,3 млн. куб.м. Кроме того, мощности Инчукалнского ПХГ в Латвии составляют: активная емкость – 1,6 млрд.куб.м, суточная производительность – 15,6 млн.куб.м.

С приобретением ОАО «Белтрансгаз» 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 мае 2007 г. было завершено строительство первой очереди ПХГ. 1 апреля 2011 г. состоялся ввод в эксплуатацию второй очереди ПХГ. 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. 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 и возможностью оперативного переключения между закачкой и отбором. На реализацию проекта отведено 15 лет, предполагается, что проект выйдет на запланированную мощность к 2025 году. В результате переговоров с немецким Регулятором (Bundesnetzagentur) ООО «Газпром экспорт» получил право резервировать не менее 50% мощностей ПХГ Катарина. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 365 млн. евро. 20 мая 2011 г. по проекту ПХГ Катарина было принято окончательное инвестиционное решение. 01 октября 2011 г. началась коммерческая эксплуатация ПХГ Катарина: были введены первые мощности хранения (каверна К 134) с активным объемом 55 млн. куб. м, которые законтрактованы ООО «Газпром экспорт» на долгосрочной основе. Ввод второй каверны (К 135) с объёмом 58 млн. куб. м состоялся 1 апреля 2012 г., данные мощности также полностью законтрактованы ООО «Газпром экспорт» на долгосрочной основе.

Банатский Двор. ***20 октября 2009 г. подписано Соглашение о создании Совместного Предприятия ПХГ Банатский Двор (Сербия) между ООО «Газпром экспорт», Газпром Германия ГмбХ и ГП Сербиягаз. Доля Группы Газпром в проекте составит 51%. Общий объем инвестиций в данный проект оценивается в 56,7 млн. евро. ПХГ Банатский Двор обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию и Боснию-Герцеговину. Коммерческая эксплуатация ПХГ начата с 1 октября 2011 г. Активный объем первой очереди - 450 млн. куб. м., производительность 5 млн. куб. м./сутки, в последующем возможно расширение еще до 800 млн. куб. м. активного объема и 9,8 млн. куб. м. суточной производительности.***

Bergermeer (Бергермеер). ***В соответствии с подписанными соглашениями с Консорциумом компаний (TAQA Onshore B.V. и Energie Beheer Nederland B.V.) на территории Нидерландов создается ПХГ Бергермеер. ОАО «Газпром» обязалось поставить необходимый объем буферного газа для хранилища в объеме 4,7 млрд. куб. м. взамен на право доступа к мощностям хранилища в объеме 1,9 млрд. куб. м активного объема хранения и 26,4 млн. куб. м суточной производительности отбора. ПХГ будет функционировать в непосредственной близости от основных европейских торговых площадок: NBP, TTF и Zeebrugge Hub. Благодаря стратегическому расположению и значительным запасам активного газа в ПХГ, данный проект будет обеспечивать безопасный режим работы газопровода Северный Поток при изменениях в отборе газа покупателями. Работы по проектированию, переоборудованию скважин начались в 2010 году, в настоящее время осуществляется закачка буферного газа, начало коммерческой эксплуатации ПХГ запланировано на 2014 год.***

Несколько проектов осуществляются на условиях аренды мощностей по хранению газа. Это связано с необходимостью обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром.

ПХГ Великобритании. ***В июле 2005 г. было подписано лизинговое соглашение с компанией Vitol о доступе к мощностям ПХГ Великобритании на период до 2011 года, в объеме 151 млн. куб. м. активного газа. С 2007 года наш доступ к мощностям увеличился до 227 млн. куб. м. В 2011 году подписано соглашение о продлении контракта до 1 апреля 2016 г.***

ПХГ ФНГ. ***Соглашение об аренде с компанией ФНГ позволяет Группе Газпром в сезоне 2012/2013 года получить доступ к мощностям хранения с активным объёмом 380 млн. куб. м.***

ПХГ Vitol (Германия). ***В третьем квартале 2012 г. подписано соглашение о хранении газа в ПХГ на территории Германии с возможностью хранения 1 150 млн. куб. м активного газа.***

Среди перспективных направлений развития системы подземного хранения российского газа в Европе следует упомянуть проекты в следующих странах:

Чехия. ***17 декабря 2008 г. ООО «Газпром экспорт» подписало Меморандум о Взаимопонимании с компанией «МНД Газ Сторидж» (Группа компаний «Моравске нафтовы долы»), а 15 мая 2011 г. стороны подписали Лист Условий, в котором определили основные параметры взаимодействия сторон в рамках Проекта ПХГ Дамборжице. 20 марта ОАО «Газпром» и Группа MND подписали Соглашение о строительстве ПХГ Дамборжице. Ожидаемые проектные характеристики ПХГ: активный объем газа 448 млн. куб. м. Проект призван обеспечить надежность поставок российского газа по газопроводам ОПАЛ и Северный поток в Чехию и Германию, а также по газопроводу МИДАЛ – во Францию. В настоящее время Проект проходит процедуру согласования в профильных подразделениях ОАО «Газпром».***

Другие проекты. Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Великобритании (Солтфлитби), Румынии, Турции, Словакии, Франции 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 1 350 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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

трансгаз Уфа"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Уфа"***

Место нахождения
450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Рихарда Зорге, д. 59
ИНН: ***0276053659***
ОГРН: ***1020202861821***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром ВНИИГАЗ"***

Место нахождения
Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка
ИНН: ***5003028155***
ОГРН: ***1025000651598***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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		

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	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, %:

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, %
Гусейнов Керим Басирович		

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		

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		

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		

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 Совенское, 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, %:

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, %
Меньшиков Сергей Николаевич		

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		

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		

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		

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		

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		

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, %:

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, %
Иванов Игорь Алексеевич		

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, %:
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, %
Кантюков Рафкат Абдулхаевич		

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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения
629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Железнодорожная, д. 8
ИНН: ***8904034784***
ОГРН: ***1028900628932***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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		

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		

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, %:

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, %
Степовой Константин Владимирович		

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	0.000199	0.000199

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	0.000199	0.000199
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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения
Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: ***7740000044***
ОГРН: ***1027700501113***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
материально-техническое обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Игорь Юрьевич	0.000136	0.000136

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"***

Место нахождения

142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"

ИНН: ***7736046504***

ОГРН: ***1025007509768***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
организация и выполнение воздушных перевозок

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

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

	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000138	0.000138

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: ***7736186950***
ОГРН: ***1027739841370***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, Дальнего Зарубежья, участие по созданию собственной энергетической базы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

инвестхолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестхолдинг"***

Место нахождения
Россия, г. Москва, пер.Новопесковский Малый, д. 8
ИНН: ***5003029649***
ОГРН: ***1025000651675***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:
Описание основного вида деятельности общества:
инвестиционно-финансовая деятельность

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения
Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
ИНН: ***7703323030***
ОГРН: ***1037739465004***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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, Московская обл., Ленинский р-он, 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	Доля принадлежащих

	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович		

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		

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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения
460027 Россия, г. Оренбург, ул.Донгузская, д. 60 А
ИНН: ***5610113519***
ОГРН: ***1075658006225***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Карла Маркса, д. 93 А

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	в уставном капитале эмитента, %	акций эмитента, %
Левченков Михаил Иванович		

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		
Середа Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Кравченко Константин Валерьевич		
Алимов Сергей Владимирович		
Проскуряков Александр Михайлович		
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, Московская обл., Ленинский р-он, 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 "Георесурс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "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, %
Доев Дмитрий Витальевич (председатель)		
Хатьков Виталий Юрьевич		
Душко Александр Павлович		
Калинкин Александр Вячеславович		
Сироткин Михаил Владимирович		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Васильев Николай Вячеславович		
Ершов Сергей Евгеньевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16
ИНН: ***7728262893***
ОГРН: ***1027728000871***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000024	0.000024
Голко Ярослав Ярославович	0.000077	0.000077
Тюрин Вячеслав Александрович		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Прозоров Сергей Фролович		
Гараев Марат Марселович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	0.000077	0.000077
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Марков Владимир Константинович		
Винокуров Владимир Анатольевич		
Хурцилава Владимир Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

информ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром информ"***

Место нахождения
117447 Россия, г. Москва, ул.Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3
ИНН: ***7727696104***
ОГРН: ***1097746469303***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***100***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:
Описание основного вида деятельности общества:
выполнение функций единой сервисной IT- компании

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

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	Доля принадлежащих

	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич		
Медведев Александр Иванович	0.000199	0.000199
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		
Ван Поланен Карел Бернард		
Гугина Ольга Юрьевна		

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		

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		

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, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	0.000077	0.000077
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович		
Проскурнина Майя Викторовна		
Рубанов Сергей Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения
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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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		
Одеров Павел Валерьевич		
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		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Центргаз" открытого акционерного общества "Газпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Центргаз"***

Место нахождения
300041 Россия, г. Тула, ул.Менделеевская, д. 11
ИНН: ***7107002282***
ОГРН: ***1027100975538***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***99.99***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***99.99***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000024	0.000024
Середа Михаил Леонидович	0.000047	0.000047
Аникеев Станислав Владимирович		
Элькин Максим Константинович		
Рубанов Сергей Владимирович		
Топилин Алексей Владимирович		
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	0.000138	0.000138

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	акций эмитента, %
Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Данилов Геннадий Алексеевич		
Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна		
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Кутепов Виталий Анатольевич		

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		

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	Доля принадлежащих

	в уставном капитале эмитента, %	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	0.000138	0.000138
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036
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		
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		
Башунов Иван Владимирович		
Тимошилов Виктор Петрович		
Кузнецов Игорь Александрович		
Воробьев Всеволод Станиславович		
Грохотова Наталья Анфиногентовна		
Коротыч Ирина Ивановна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежащих

	в уставном капитале эмитента, %	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		

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

Место нахождения
123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1
ИНН: ***2460040655***
ОГРН: ***1022401804820***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***75***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***75***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)		
Сироткин Михаил Владимирович		
Карнаухов Сергей Михайлович		
Бирлов Евгений Евгеньевич		
Пряхин Олег Юрьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Росшельф"***

Место нахождения

197343 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Земледельческая, д. 3, литер-Б, оф. пом. 6-Н, № 6,7

ИНН: ***2902011879***

ОГРН: ***1022900838454***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого

является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: ***39.505***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: ***39.505***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
освоение ресурсов континентального шельфа территориальных морей

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович (председатель)		
Вовк Владимир Степанович		
Басарыгин Михаил Юрьевич		
Минчева Наталья Александровна		
Цыбульский Павел Геннадьевич		
Подзоров Юрий Петрович		
Сергиенко Андрей Викторович		

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, %:
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:
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)		
Тумаев Владимир Алексеевич		
Смаева Рада Викторовна		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Фарафонтов Алексей Викторович		
Воробьев Всеволод Станиславович		
Соркин Вячеслав Исаакович		

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		
Солохин Дмитрий Юрьевич		
Рузанов Дмитрий Васильевич		
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)	0.000199	0.000199
Зееле Райне		
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036
Сивертсен Франк		
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000013	0.000013
Мерен Марио		
Уитерилл Алан Джеймс		
Душко Александр Павлович		

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		
Говзич Алексей Николаевич		
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	Доля

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Макаров Максим Игоревич		

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		

Извольский Дмитрий Игоревич		
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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Шульев Юрий Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Илюхина Елена Анатольевна		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омск"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромнефть-Омск"***

Место нахождения
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		
Ползик Виталий Сергеевич		
Лихненко Виталий Викторович		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

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-40, 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		
Извольский Дмитрий Игоревич		
Константинов Владимир Константинович		
Санников Александр Леонидович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля	Доля

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	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		
Лимонов Никита Владимирович		
Сугаипов Денис Асадуллаевич (председатель)		
Филимонов Дмитрий Викторович		

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, %
Ледовских Валерий Анатольевич		

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
628508 Россия, ХМАО – Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шапша, ул.Северная, д. 6
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	Доля принадлежащих

	в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Балашова Лариса Владимировна		
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 "Газпромнефтьфинанс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефтьфинанс"***

Место нахождения

117647 Россия, г.Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А

ИНН: ***8601017300***

ОГРН: ***1028600508056***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***

место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ООО "Газпром нефть" в УК ООО "Газпромнефтьфинанс" - 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:
вложения в ценные бумаги, собственность

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения
629828 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, пос. Вынгапуровский, Ленина, д. 10
ИНН: ***8905031779***
ОГРН: ***1038900944180***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации
Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***
место нахождения ***190000, г. Санкт-Петербург, ул.Галерная, д.5, лит А***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"***
место нахождения ***629807, Тюменская обл., ЯНАО, г.Ноябрьск, ул.Ленина, д.59/87***
ИНН 8905000428
ОГРН 1028900703963
доля ***ОАО «Газпром нефть» в УК 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		

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)		
Антонов Игорь Константинович		
Барышников Владислав Валерьевич		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Мартинович Никола		
Милосавлевич Слободан		
Драшкович Даница		
Шекшня Станислав		
Руттенштордфер Вольфганг		

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "НК "Сибнефть-Югра"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НК "Сибнефть-Югра"***

Место нахождения

628007 Россия, ХМАО, г.Ханты-Мансийск, ул.Мира, д. 149

ИНН: ***8601015944***

ОГРН: ***1028600509190***

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-Хантос"***

место нахождения ***628508, Россия, ХМАО – Югра, Ханты-Мансийский р-н, д.Шапша, ул.Северная, 6***

ИНН: 8618006063

ОГРН: 1058600001118

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

доля ***ООО "Газпромнефть-Хантос" в УК ООО "НК "Сибнефть-Югра" – 50%***

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ООО "НК "Сибнефть-Югра" – 50%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

геологоразведка, добыча, транспортировка, и переработка нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович (председатель)		
Балашова Лариса Владимировна		
Лебедев Андрей Игоревич		

Шутов Андрей Анатольевич		
Янкевич Алексей Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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)	0.000199	0.000199
Акимов Андрей Игоревич		
Челпанов Сергей Юрьевич		
Ефремов Александр Иванович		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крупенков Вячеслав Викторович		
Бирюлин Андрей Владимирович		

Полное фирменное наименование: ***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, 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 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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций 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	Доля принадлежащих

	в уставном капитале эмитента, %	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		
Мышковский Евгений Валерьевич		

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шергер Петер		
Кайзер Петер (председатель)		

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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000199	0.000199
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Васильев Виталий Валерьевич		
Крупенков Вячеслав Викторович		
Кочеврин Илья Юрьевич		
Михалев Андрей Владимирович		

Одеров Павел Валерьевич		

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)	0.000138	0.000138
Бирюков Петр Павлович		
Голубев Валерий Александрович	0.000024	0.000024
Душко Александр Павлович		
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович		
Митюшов Алексей Александрович		
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036
Песоцкий Константин Валерьевич		
Погребенко Владимир Игоревич		
Скляров Евгений Викторович		
Федоров Денис Владимирович		
Шавалеев Дамир Ахатович		
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля	Доля

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	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)	0.000138	0.000138
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Граве Ирина Вадимовна		
Душко Александр Павлович		
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари Йоханнес		
Митюшов Алексей Александрович		
Филиппов Андрей Николаевич		
Федоров Денис Владимирвич		
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		
Лапутько Сергей Дмитриевич		
Станишевская Раиса Владимировна		

Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Редькин Сергей Михайлович		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		
Антипов Александр Геннадьевич		
Белов Валерий Владимирович		
Тузников Михаил Алексеевич		
Маракин Юрий Вадимович		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ОГК-2"***

Место нахождения
356128 Россия, Ставропольский край, Изобильнический район, поселок Солнечноподольск
ИНН: ***2607018122***
ОГРН: ***1052600002180***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***
место нахождения: ***142770, г.Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.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» – 99,21%***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» - 99,329%***

доля ***ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ОГК-2"- 6,788%***
доля голосов ***ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ОГК-2"- 6,788%***

доля ***ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО "ОГК-2" - 50,52%***
доля голосов ***ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО "ОГК-2" - 50,52%***

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,344%***
доля голосов ***ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,344%***

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)		
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Голенищев Игорь Анатольевич		
Ходурский Михаил Леонидович		
Шавалеев Дамир Ахатович		
Шацкий Павел Олегович		
Куликов Денис Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Митюшов Алексей Александрович		

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		
Яковлев Анатолий Викторович		
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		
Матюшечкин Валерий Николаевич		
Секарина Елена Александровна		
Чугунова Елена Ивановна		
Бельский Алексей Вениаминович		
Вершинская Анастасия Алексеевна		

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, 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)	0.000138	0.000138
Густов Сергей Вадимович		
Коноваленко Наталья Петровна		
Мариничев Анатолий Юрьевич		
Митюшов Алексей Александрович		
Михайлова Елена Владимировна	0.000036	0.000036
Фокин Георгий Анатольевич		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Архипов Дмитрий Александрович		
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		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газовые магистрали Тюмени"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газовые магистрали Тюмени"***

Место нахождения
625013 Россия, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Энергетиков, д. 165
ИНН: ***7203276590***
ОГРН: ***1127232016779***

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%

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение"***

место нахождения ***190098, г.Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д.17, лит.А***

ИНН 7838306818

ОГРН 1047855099170

доля ***ООО "Газпром межрегионгаз "*** в УК – 99,83%

доля голосов ***ООО "Газпром межрегионгаз "*** в УК – 99,83%

доля ***ООО " Газпром трансгаз Санкт-Петербург"*** в УК – 0,17%

доля голосов ***ООО " Газпром трансгаз Санкт-Петербург"*** в УК – 0,17%

доля ***ОАО "Газпром газораспределение" в УК ООО "Газовые магистрали Тюмени" – 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %:

Описание основного вида деятельности общества:

прочая 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, %
Волков Александр Александрович		

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	0.000138	0.000138
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 Libyen Verwaltungs GmbH***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Libyen Verwaltungs GmbH***

Место нахождения
10117 Германия, Berlin, Markgrafenstrese, 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 ***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 Libyen Verwaltungs 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, %
Кайзер Бьорн		

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		
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		
Одинцов Владислав Александрович		
Иванов Сергей Иванович		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		

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

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

За 2012 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Отчетная дата: ***31.12.2012***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	608 918 155	258 510 715
Сооружения	12 329 577 712	7 801 067 189
Машины и оборудование	1 925 066 293	1 327 395 919
Транспортные средства	71 874 396	3 470 240
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 507 313	4 427 995
Прочие	1 276 751	79 112
ИТОГО	14 942 220 620	9 394 951 170

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 амортизированным объектам, не списанным с баланса.***

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Отчетная дата: ***31.03.2013***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	609 063 479	262 709 156
Сооружения	12 330 265 856	7 896 046 906
Машины и оборудование	1 926 957 456	1 353 754 578
Транспортные средства	72 218 944	3 632 957
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 510 696	4 501 024
Прочие	1 257 899	79 930
ИТОГО	14 945 274 330	9 520 724 551

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 амортизированным 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 31 марта 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 31 марта 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	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	15.2	17.53
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.36	0.11
Рентабельность активов, %	5.54	1.85
Рентабельность собственного капитала, %	7.06	2.37
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 2011 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2012 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2012 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 2012 году произошло снижение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с 2011 годом. Значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 24,89% до 15,20%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со снижением чистой прибыли (-36,93%) при росте выручки от реализации (+3,53%).

Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызвано, в основном, увеличением выручки от деятельности по предоставлению имущества в аренду (+27,56%) и выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки (НПГН) (+20,68%).

Выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества за 2012 год снизилась на 26 433 657 тыс. рублей или на 0,94% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Снижение выручки от продажи газа, связанно, в большей степени, с отражением в выручке от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2012 г. корректировок в сторону уменьшения в сумме 48 519 082

тыс. рублей по поставкам газа, осуществленным в 2012 г., по которым корректировка цены была согласована в 2012 г.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- *на российском рынке увеличилась на 1,79% за счет роста средней расчетной цены продажи газа, при снижении на 5,61% объемов реализации газа;*
- *на территории стран Ближнего зарубежья (стран СНГ и Балтии, Грузии и Южной Осетии) снизилась на 9,61%, главным образом, за счет снижения на 9,42% или на 6,70 млрд. куб. м объемов продаж газа в натуральном выражении и средней расчетной цены продажи газа;*
- *по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 0,95%, главным образом за счет увеличения средней расчетной цены (с учетом принятых в 2012 году корректировок) при снижении на 7,46% объемов продаж газа.*

Снижение показателя «Чистая прибыль» произошло, вследствие более быстрого роста себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг (+17,62%) по сравнению с выручкой от продажи товаров, продукции, работ, услуг (+3,53%). Доля себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг в рассматриваемом периоде увеличилась с 41,09% до 46,68%.

Кроме того, на снижение показателя «Чистая прибыль» оказало влияние отражение по состоянию на 31 декабря 2012 года по статье 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах - 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 года в сумме 113 919 582 тыс. рублей, не учитывает возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

В I квартале 2013 года по сравнению с I кварталом 2012 года значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 28,15% до 17,53%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со снижением чистой прибыли (-33,77%) при росте выручки от реализации (+7,06%).

Рост показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызван, в основном, увеличением выручки от деятельности по предоставлению имущества в аренду (+38,72%), выручки от услуг по организации транспортировки газа (+27,29%) и выручки от продажи газа.

Выручка от продажи газа увеличилась по итогам деятельности Общества в I квартале 2013 года на 11 316 999 тыс. рублей или на 1,36% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- *на российском рынке увеличилась на 3,48% за счет роста средней расчетной цены продажи газа, при снижении на 10,64% объемов реализации газа,*
- *на территории стран Ближнего зарубежья (стран СНГ и Балтии, Грузии и Южной Осетии) снизилась на 17,17%, за счет снижения на 12,65% или на 2,42 млрд. куб. м объемов продаж газа в натуральном выражении и средней расчетной цены продажи газа;*
- *по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 6,39% за счет роста объемов продаж газа (+6,69%).*

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, в течение 2011-2012 годов практически неизменен, что является свидетельством поддержания интенсивности использования активов на одном уровне. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.12.2011г. – 0,37).

По итогам деятельности Общества за I квартал 2013 года показатель «Коэффициент оборачиваемости активов» практически остался на уровне аналогичного периода 2012 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2012г. – 0,10).

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.

Значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по итогам деятельности Общества в 2012 году по сравнению с результатами за 2011 год снизились с 9,26% до 5,54% и с 11,70% до 7,06% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, снижением чистой прибыли Общества по итогам деятельности в 2012 году.

По итогам деятельности за I квартал 2013 года значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 3,67% до 2,37% и с 2,94% до 1,85% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь уменьшением чистой прибыли Общества.

В течение 2011-2012 года, а также в I квартале 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	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	816 650 499	1 289 394 763
Коэффициент текущей ликвидности	1.7	2.13
Коэффициент быстрой ликвидности	1.36	1.84

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

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

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

Показатели за 2011 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2012 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2012 г.

По состоянию на 31.12.2012 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 31 декабря 2012 года показатель «Чистый оборотный капитал» ОАО «Газпром» составил 816 650 499 тыс. рублей, что на 43,01% ниже аналогичного

показателя по состоянию на 31 декабря 2011 года (Справочно: значение показателя на 31.12.2011 – 1 432 937 030 тыс. рублей).

Снижение данного показателя по состоянию на 31 декабря 2012 г. в большей степени связано со снижением оборотных активов (- 330 462 848 тыс. рублей), при росте краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+221 155 062 тыс. рублей). Снижение оборотных активов происходило при росте долгосрочной дебиторской задолженности (+64 668 621 тыс. рублей).

По состоянию на дату окончания I квартала 2013 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 289 394 763 тыс. рублей, что на 23,88% меньше аналогичного показателя по состоянию на31 марта 2012 года. (Справочно: значение показателя на 31.03.2012 - 1 693 976 050 тыс. рублей).

Снижение данного показателя по состоянию на 31 марта 2013 года в большей степени связано со снижением оборотных активов (- 217 235 293 тыс. рублей) при росте краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+128 137 228 тыс. рублей). Снижение оборотных активов происходило при увеличении долгосрочной дебиторской задолженности (+59 625 656 тыс. рублей)

По состоянию на 31 декабря 2012 года коэффициенты текущей и быстрой ликвидности снизились на 32,81% и 38,46% соответственно. (Справочно: на 31.12.2011 значение коэффициента текущей ликвидности – 2,53; значение коэффициента быстрой ликвидности – 2,21).

Снижение коэффициентов ликвидности связано с увеличением в относительном выражении краткосрочных обязательств (+23,68%) при снижении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-16,67%) и оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (-23,86%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- ***снижение на 38,74% 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 54,37% по статье 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств;***
- ***увеличение на 2718,55% 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.***

По состоянию на 31 марта 2013 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 23,97% и 20,22% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I квартал 2012 года. (Справочно: на 31.03.2012 значение коэффициента текущей ликвидности – 2,67; значение коэффициента быстрой ликвидности – 2,42).

Снижение коэффициентов ликвидности связано со снижением:

- оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-10,22%);

- оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (-14,30%);

при увеличении краткосрочных обязательств (+12,63%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- ***уменьшение на 32,10% 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 49,67% по статье баланса 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств;***
- ***увеличение на 5852,19% 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

За 2012 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***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 2011 году на годовом Общем собрании акционеров 8 июня 2012 г. принято решение выплатить дивиденды в размере 7,30 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: ***252 498 521 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 «Белтрансгаз»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «Белтрансгаз»***

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: ***4 051 247 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 «Белтрансгаз» в 2010 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2011 г. принято решение выплатить дивиденды в размере 2066,1683 белорусских рубля на одну обыкновенную акцию.***

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям***: 19 мая 2011 года***

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:
по состоянию на 1 января 2012 года: 11 123 644 тыс. рублей
по состоянию на 31 декабря 2012 года: 11 334 277 тыс. рублей

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: ***107 688 199***

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 2012 год не выплачивался.***

Объект финансового вложения: ***Финансовое вложение является вкладом в совместную деятельность (договор простого товарищества) с ООО «Газпром нефть шельф».***

Размер вложения в денежном выражении: ***89 886 111***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Размер прибыли или убытка по совместной деятельности определяется в соответствии с договором, пропорционально доли участия, и учитывается каждым из участников совместной деятельности в составе прочих доходов или расходов.***

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 31 декабря 2012 года составляет 445 408,5 тыс. рублей, из них:
По эмиссионным ценным бумагам: ***8,5 тыс. рублей***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: ***445 400 тыс. рублей***

В период с 1 января 2012 года до 31 декабря 2012 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.): ***126 тыс. рублей***

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.

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 2011 году на годовом Общем собрании акционеров 8 июня 2012 г. принято решение выплатить дивиденды в размере 7,30 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 «Белтрансгаз»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «Белтрансгаз»***

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 «Белтрансгаз» в 2010 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2011 г. принято решение выплатить дивиденды в размере 2066,1683 белорусских рубля на одну обыкновенную акцию.***
Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям***: 19 мая 2011 года***

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:
Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:
по состоянию на 1 января 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: ***107 688 199***

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 квартал 2013 года не выплачивался.***

Объект финансового вложения: ***Финансовое вложение является вкладом в совместную деятельность (договор простого товарищества) с ООО «Газпром нефть шельф».***

Размер вложения в денежном выражении: ***89 886 111***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Размер прибыли или убытка по совместной деятельности определяется в соответствии с договором, пропорционально доли участия, и учитывается каждым из участников совместной деятельности в составе прочих доходов или расходов.***

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 31 марта 2013 года составляет 445 408,5 тыс. руб., из них:

По эмиссионным ценным бумагам: ***8,5 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 31 марта 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

За 2012 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Отчетная дата: ***31.12.2012***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 657 494	1 134 755
ИТОГО	1 657 494	1 134 755

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.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Отчетная дата: ***31.03.2013***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 696 320	1 198 782
ИТОГО	1 696 320	1 198 782

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 2012 года и I квартала 2013 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 3294,5 млн. рублей и 310,4 млн. рублей соответственно.

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 1829 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.

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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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 жмдкости	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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
264.	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых 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 призобойной 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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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 широкую фракцию углеводородов	39324	10.03.2004
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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.	Двустороняя 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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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
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 получения углеводородов C2 - C3	2134675	27.07.1998
125.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
126.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
127.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	2144609	21.04.1998
128.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Аркцемент"	2144977	13.03.1997

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
129.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	2147098	03.06.1999
130.	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999
131.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
132.	Установка для испытания пластмассовых труб	2152020	08.06.1998
133.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	2152817	15.11.1999
134.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2153571	14.09.1998
135.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	2154169	10.11.1998
136.	Способ получения серного цемента	2154602	05.01.1999
137.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	2155960	23.11.1998
138.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
139.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	2156381	27.01.1999
140.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
141.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	13.03.1999
142.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	2158913	24.06.1998
143.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
144.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
145.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2000
146.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	2162754	08.12.1999
147.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
148.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
149.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
150.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
151.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
152.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	2167181	27.07.1999
153.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
154.	Способ подвески обсадных колонн	2169251	08.12.1999
155.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	2170201	08.12.1999
156.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
157.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
158.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
159.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170810	13.05.1999
160.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170811	13.05.1999
161.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомашины	2171382	21.07.1999
162.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
163.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	2173810	26.06.1999
164.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	2173811	29.06.1999
165.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
166.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	2175711	15.03.2000
167.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2176266	27.03.2000
168.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
169.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
170.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
171.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
172.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
173.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	2183726	20.10.2000
174.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	2183742	01.08.2000
175.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	2183843	15.06.2000
176.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с	2184219	05.07.2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	аномально высоким пластовым давлением		
177.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184223	05.07.2000
178.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
179.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
180.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
181.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
182.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
183.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	2186685	14.04.2000
184.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
185.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
186.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
187.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
188.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
189.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
190.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31.01.2000
191.	Уплотнительный элемент пакера	2190082	08.06.2000
192.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
193.	Устройство для ликвидации течи	2190148	30.11.1999
194.	Барокамера перфорационная	2193503	17.03.2000
195.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
196.	Стендовая скважина	2194147	20.10.2000
197.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
198.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	2194843	18.12.2000
199.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
200.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
201.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001
202.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
203.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
204.	Пакер	2198283	01.11.2001
205.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
206.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24.01.2002
207.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
208.	Рабочая лопатка турбомашины	2199669	26.01.2001
209.	Надроторное устройство турбомашины	2199680	26.01.2001
210.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
211.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
212.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
213.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	2202727	25.12.2001
214.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
215.	Квазиадиабатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
216.	Газотурбинный двигатель	2204036	23.04.2001
217.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	2204709	18.06.2001
218.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	2204723	15.05.2000
219.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	2205389	11.05.2000
220.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
221.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	2207531	13.07.2001
222.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	2209298	06.12.2001
223.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
224.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
225.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
226.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
227.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых	2211179	27.12.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	пород		
228.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
229.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	12.01.2002
230.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
231.	Газотурбинный двигатель	2213874	16.11.2001
232.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
233.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
279.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
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.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
298.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
299.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
300.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
301.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
302.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
303.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
304.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
305.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
306.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
307.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
308.	Морская ледостойкая стационарная платформа	2292421	17.09.2004
309.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
310.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
311.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
312.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
313.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
314.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
315.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
316.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
317.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
318.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
319.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
320.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
321.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
322.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
323.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
324.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
325.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
326.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
327.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
328.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308704	14.12.2005
329.	Буферная жидкость	2309175	22.12.2004
330.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
331.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
332.	Фланец колонный разъемный	2310738	10.02.2006
333.	Очистной поршень	2311587	17.04.2006
334.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
335.	Насосная система	2315198	15.03.2005
336.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
337.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
338.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
339.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
340.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
341.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	2323301	04.05.2006
342.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
343.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
344.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	2325584	21.02.2007
345.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
346.	Способ заканчивания скважин	2326232	29.03.2006
347.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
348.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
349.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2007
350.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
351.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
352.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
353.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжением	2332609	22.12.2004
354.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	2332610	22.12.2004
355.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
356.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	2336295	10.03.2004
357.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2338116	29.04.2004
358.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
359.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
360.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2340823	29.04.2004
361.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
362.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
363.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
364.	Способ сжижения газа на шельфе или побережье арктических морей	2344359	04.07.2007
365.	Способ сжижения газа и установка для его осуществления	2344360	04.07.2007
366.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
367.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
368.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
369.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
370.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
371.	Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления	2356605	31.01.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
372.	Состав для разрушения органофильных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
373.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2362080	19.11.2007
374.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
375.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	2362936	19.11.2007
376.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
377.	Разделитель жидкостей	2369426	26.06.2008
378.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
379.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
380.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
381.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
382.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
383.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
384.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	14.07.2008
385.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	2374296	04.07.2007
386.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007
387.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
388.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
389.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	2374554	03.06.2008
390.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
391.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	26.06.2008
392.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
393.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
394.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
395.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
396.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
397.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
398.	Буровой раствор на буровой основе	2379324	01.09.2008
399.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
400.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
401.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008
402.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
403.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
404.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2007
405.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
406.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
407.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
408.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полуколлоидного типа	2382808	01.09.2008
409.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
410.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
411.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в	2384505	06.07.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	растворимых породах через буровую скважину		
412.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
413.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
414.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
415.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008
416.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
417.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
418.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008
419.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
420.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008
421.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
422.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	2392535	12.05.2008
423.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
424.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
425.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
426.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
427.	Способ осушки и очистки природного газа	2395329	19.11.2007
428.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008
429.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
430.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
431.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
432.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
433.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	2413838	24.06.2008
434.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2010
435.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами	2416025	13.04.2010
436.	Способ определения дрейфа морских льдов	2416070	24.02.2010
437.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
438.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
439.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
440.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422218	25.12.2009
441.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422347	25.12.2009
442.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
443.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	2422630	24.02.2010
444.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
445.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	2423306	24.02.2010
446.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2424271	24.02.2010
447.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	2424420	01.02.2010
448.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	2425929	24.02.2010
449.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	2426112	24.05.2010
450.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	2430998	24.02.2010
451.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	2431129	04.05.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
452.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	2431135	17.06.2010
453.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	2433251	13.04.2010
454.	Способ укладки трубопровода	2436007	04.05.2010
455.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	2436825	04.05.2010
456.	Способ заканчивания газовой скважины (варианты)	2438007	27.05.2010
457.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	2438008	03.09.2010
458.	Способ определения толщины морского льда	2439490	24.02.2010
459.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2439517	01.10.2010
460.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	2439519	03.09.2010
461.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	2439520	03.09.2010
462.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	2439551	03.09.2010
463.	Промышленный газовый хромограф	2439553	17.11.2010
464.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	2439607	03.09.2010
465.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	2440397	16.07.2010
466.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	2440398	16.07.2010
467.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	2440399	04.05.2010
468.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	2441975	28.06.2010
469.	Способ консервации газовой скважины	2442877	04.08.2010
470.	Буровой раствор на синтетической основе	2445336	02.07.2010
471.	Буровой раствор на углеводородной основе	2445337	02.07.2010
472.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	2445446	28.06.2010
473.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа	2445593	01.11.2010
474.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	2445594	03.09.2010
475.	Способ осушки и очистки природных газов	2447929	01.10.2010
476.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	2448017	03.09.2010
477.	Способ биохимической очистки сточных вод	2448056	01.10.2010
478.	Способ рекультивации нарушенных земель	2449001	19.11.2010
479.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	2449206	03.09.2010
480.	Способ составления ледовых карт	2449245	24.02.2010
481.	Гидрохимическая донная обсерватория	2449325	03.09.2010
482.	Способ определения состояния ледяного покрова	2449326	24.02.2010
483.	Плавучее устройство для сбора разлитой на воде нефти	2451133	03.09.2010
484.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	2451175	15.12.2010
485.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	2451867	17.06.2010
486.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	2451878	07.02.2011
487.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	2455477	07.02.2011
488.	Способ сооружения многозабойной скважины	2456426	07.02.2011
489.	Способ геохимической разведки	2456644	03.09.2010
490.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
491.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	2459948	14.03.2011
492.	Летучий ингибитор сероводородной коррозии стали	2460828	16.06.2011
493.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	2465218	16.06.2011
494.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	2465434	29.06.2011

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
495.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	2468059	14.09.2011
496.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2468186	29.06.2011
497.	Способ очистки сточных вод от метанола	2468999	16.06.2011
498.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	2469242	06.04.2011
499.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471061	29.06.2011
500.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471062	29.06.2011
501.	Способ вытеснения жидкости из пласта	2471970	14.09.2011
502.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	2474752	20.01.2012
503.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	2475513	14.09.2011

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).
	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).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393446, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 ноября 2009 года (приоритет от 23 июля 2007 года).
ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 391570, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 октября 2009 года (приоритет от 20 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393771, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402278, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402280, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402279, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402281, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441094, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года

	(приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441175, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441155, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441174, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441153, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441096, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441095, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441154, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

Общеизвестные товарные знаки

	Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 31, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1998 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.
ГАЗПРОМ	Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

Сведения о регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» за рубежом

Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки ОАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Бахрейн, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Ботсвана, Бутан, Венгрия, Вьетнам, Гана, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исламская

Республика Иран, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Кипр, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Киргизия, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Мадагаскар, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Намибия, Нидерланды, Норвегия, Оман, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Македония, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Сан-Томе и Принсипе, Свазиленд, Сербия, Сингапур, Сирийская Арабская Республика, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года.
Газпром	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года.
Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 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.
ГАЗПРОМ	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 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.

Регистрация товарных знаков в иностранных государствах

GAZPROM	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 года. 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, № 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.
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, 187644, 187643, 187642, 187640, 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. 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.
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 07 ноября 2006 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).
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).
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 Сербии № 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. Решение о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 6393 от 25 сентября 2012 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной

	собственности Республики Сербии № 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. Решение о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06392 от 25 сентября 2012 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 Сербии № 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 Сербии № 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. Свидетельство о регистрации товарного знака 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. Решение о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06394 от 25 сентября 2012 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 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 21115 от 05 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76798 от 11 мая 2011 года. Решение о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06395 от 25 сентября 2012 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербии № 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 21116 от 05 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года. Решение о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06396 от 25 сентября 2012 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 2012 год реализовано указанным выше группам потребителей 31,9 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 80% российских потребителей.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В настоящее время мировой нефтегазовый рынок подвержен особому влиянию нескольких важных факторов, которые имеют определяющее значение для конкурентных позиций, работающих на рынке компаний, включая ОАО «Газпром». К этим факторам относятся:

- ***<u>Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке.</u> Текущее состояние европейского газового рынка характеризуется снижением спроса на газ. По оценке компании CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2011 году снизилось на 4,2% по сравнению с 2010 годом и составило 587,4[1] млрд. куб. м. (источник: «Natural Gas in the World, 2012 edition», CEDIGAZ). В 2012 году наблюдалось дальнейшее снижение потребления газа в Европе. Как ожидается, такая ситуация продолжится в краткосрочной перспективе во всех секторах экономики (промышленность, электроэнергетика, коммунально-бытовой сектор).***

  Продолжающееся сокращение потребления газа объясняется следующими факторами: стагнацией промышленного производства в Европе, общим снижением спроса на электроэнергию, 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. 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

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

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 в среднем на уровне 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. приведет к росту использования топливных ресурсов для производства электроэнергии, в том числе – газа, который будет конкурировать за образующуюся нишу с возобновляемыми источниками энергии. Нестабильная ситуация в странах Северной Африки может привести к дальнейшему снижению поставок газа из этого региона в Европу, что также будет способствовать повышению спроса и цен на газ.***

- ***Консолидация. За последние несколько лет стратегическая и конкурентная среда мировых нефтяного и газового рынков существенно изменилась в связи с активно идущими процессами слияния и поглощения компаний. Они обусловлены стремлением к увеличению доходов, обострением конкуренции, растущим потенциалом использования предоставляющихся возможностей развития деятельности.***

- ***Развитие техники и технологии. Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологии. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ОАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять новые разработки в практической деятельности.***

- ***Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. ОАО «Газпром» соблюдает все нормы, установленные законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды. Вопросы обеспечения экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов Общества относятся к числу приоритетных. Масштабы и география деятельности ОАО «Газпром» также предопределяют особую социальную ответственность компании перед обществом и формируют ряд ключевых принципов ее деятельности: внимательное отношение к интересам государства и его граждан, активное содействие социально-экономическому развитию российских регионов, созданию в них благоприятного делового климата, поддержанию достойных условий жизни, труда, духовного благополучия людей.***

В связи со значительными различиями условий деятельности на основных рынках Общества влияние перечисленных факторов на деятельность ОАО «Газпром» неодинаково. Кроме того, зачастую условия, присущие отдельной стране или региону, оказывают более существенное влияние на конкурентоспособность, чем факторы, имеющие отраслевое значение.

К основным факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Обществом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, можно отнести риски, связанные с возможным превышением уровня цен по долгосрочным контрактам Общества над спотовыми ценами на газ, что может привести к сокращению потребителями объемов отбора российского газа за счет увеличения закупок на спотовом 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.	3 месяца 2013 г.
14,84%	16,41%	21,14%

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.

<u>Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.</u>

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ОАО «Газпром». В свою очередь, ОАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в

области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

<u>Конкуренция на европейском рынке.</u>

ОАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «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 наращивает экспорт этого энергоносителя. Однако в 2011 году объемы экспорта из Норвегии снизились впервые за последние несколько лет. Также снизился экспорт газа и из Алжира – как трубопроводного, так и в виде СПГ.

Только ОАО «Газпром» и «Катаргаз» в условиях высокой конкуренции в 2011 году удалось нарастить экспортные поставки в Европу. Поставки СПГ из Катара, который постоянно укрепляет свои позиции на рынке, по сравнению с 2010 годом выросли еще на 12 %.

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 в 2011 году приходилось 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	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Экспортные продажи газа в Европу(1), млрд. куб. м						
ОАО «Газпром»(2)	Россия	150,5	158,8	140,6	138,6	150,0
«СтатойлГидро»(3)	Норвегия	76,0	94,8	98,9	99,8	95,4
«Сонатрак»	Алжир	56,8	55,0	51,4	53,0	50,4
«ГазТерра »	Нидерланды	54,0	55,2	48,6	53,3	48,7
«Катар гэс»	Катар	7,5	7,9	18,8	35,6	44,1
Доля на европейском рынке(4), %						
ОАО «Газпром»	Россия	23,9	28,4	26,3	24,5	27,3
«СтатойлГидро»(3)	Норвегия	12,1	17,5	18,5	17,7	17,4
«Сонатрак»	Алжир	9,0	9,9	9,6	9,4	9,2
« ГазТерра »	Нидерланды	8,6	13,4	9,1	9,5	8,9
«Катар гэс»	Катар	1,2	1,4	3,5	6,2	8,0

<u>Источник:</u> CERA (Кембриджская Ассоциация исследований энергетического рынка), Cedigaz, BP, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» и отчетность Statoil.

(1) Все объемы природного газа приведены в соответствие с российскими стандартами учета (калорийность 8850 и температура 20 градусов С).

(2) Продажи ОАО «Газпром» представляют собой объемы находящегося на балансе Общества, поставленные ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья (ЕС24 плюс Швейцария и Турция).

(3) Без учета продаж «Норск Гидро». В октябре 2007 года произошло слияние компании «Статойл» с «Норск Гидро» и создание интегрированной компании «СтатойлГидро». Включая продажи газа компанией «Статойл» от имени норвежского государства.

(4) В потребление газа странами Европы не включены объемы потребления странами Балтии и СНГ.

В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром» на европейском рынке рейтинг важности фактора определяется в долях, в зависимости от влияния на конкурентоспособность. Итоговое значение конкурентоспособности определяется как сумма произведений балла участника рынка и рейтинга важности фактора. Вместе с тем отсутствие утвержденных методик определения важности факторов конкурентоспособности не позволяет однозначно утверждать, что перечисленные факторы были приняты во внимание в той степени, в которой они реально оказывают влияние на рынок.

Анализ факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром»

Наименование фактора	**Рейтинг важности фактора**	**ОАО «Газпром»**	**Конкурент 1**	**Конкурент 2**	**Конкурент 3**
			«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 запасов газа	0,3	5	3	3	2
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;
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 облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и 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»);
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).

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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	член Совета директоров,

		"Сибнефть")	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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		"КазМунайГаз"	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
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: ***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	наст.время	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям
2010	наст.время	Фонд экономической политики	член Правления
2010	наст.время	Фонд наследия Егора Гайдара	член Попечительского совета
2010	наст.время	Фонд "Институт экономической политики имени Е.Т. Гайдара"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Просвещение"	член Совета директоров
2010	наст.время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации	ректор
2011	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	2012	Фонд "Центр стратегических разработок"	Председатель Совета фонда

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,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2008	наст.время	ЗАО "Газпром телеком" (ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст.время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, 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
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

ФИО: ***Юсуфов Игорь Ханукович***

Год рождения: ***1956***

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	Министерство иностранных дел Российской Федерации	специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям
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

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

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

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	наст.время	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
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	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		"Сибнефть")	
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	НО Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ОАО "Лазурная"	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

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 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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
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
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
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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, 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000199***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000199***

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 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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, %: ***0.000199***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000199***

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
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 "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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	наст. время	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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	наст. время	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	наст. время	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2012	наст. время	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 "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
2013	наст. время	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	наст.время	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
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2012	наст. время	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, %: ***0.000036***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000036***

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" (ранее до сентября 2010 г. - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2008	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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" (ранее до 2011г. - ОАО "Газпромрегионгаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	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 "РГО"	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) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2011	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000138***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000138***

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	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	192 961	0
Заработная плата	44 070	9 326
Премии	55 903	10 688
Комиссионные	0	0
Льготы	59 532	1 416
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	10 380	5 190
ИТОГО	362 846	26 620

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. Сумма доходов (выплат) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Кроме того, сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. составила 23 331 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и до 31 марта 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 3 месяца 2013 года. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2013 г. составила 3 048 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	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	21 545	0
Заработная плата	473 058	126 174
Премии	422 947	465 660
Комиссионные	0	0
Льготы	96 273	838
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	52 932	17 982
ИТОГО	1 066 755	610 654

Комментарии к таблице:
1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. Сумма доходов (выплат) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Кроме того, сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. составила 109 955 тыс. руб.
2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и до 31 марта 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 3 месяца 2013 года. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2013 г. составила 64 101 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», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2002 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: ***Тихонова Мария Геннадьевна***

(председатель)

Год рождения: ***1980***

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	Министерство Энергетики Российской Федерации	специалист, главный специалист-эксперт, заместитель начальника отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК Федерального агентства по энергетике. Начальник отдела корпоративного управления и экономической экспертизы Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
2008	2011	ОАО "Красный якорь"	член Совета директоров
2009	2012	Министерство Энергетики Российской Федерации	директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России
2009	2010	ОАО "ТГК-6"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ДЭК"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Волжский ТГК"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "МРСК Волги"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "ТГК-5"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "ТГК-11"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Мобильный ГТЭС"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Трест Гидромонтаж"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Мосэнергоремонт"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "ДМНГ"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО "Спецстройматериалы"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "КамГЭК"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Камчатскэнерго"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Загорская ГАЭС-2"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Энерготрансснаб ЕЭС"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Тюменьэнерго"	член Совета директоров
2010	2012	ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ЭСК РусГидро"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "ОЭСК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Ленэнерго"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "МОЭСК"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "НИИТеплоприбор"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ИЭСК"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "МРСК Центра"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Янтарьэнерго"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Тюменьэнерго"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "НИЦ ЕЭС"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ДЭК"	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: ***Миронов Алексей Борисович***

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	2009	Fitch Ratings	Директор по развитию бизнеса, Старший директор по развитию бизнеса
2009	наст.время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций ВПК, начальник Управления инновационных корпоративных технологий и

			организаций промышленного комплекса, начальник Управления корпоративных технологий
2009	2012	Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров	Член совета Фонда
2010	2011	ОАО "Севморнефтегеофизика"	Член совета директоров
2011	наст.время	ОАО "Корпорация Росхимзащита"	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: ***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	наст.время	Министерство экономического развития Российской Федерации	и.о. директора Департамента имущественных отношений

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: ***Нозадзе Георгий Автандилович***

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	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: ***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	член Комитета

		финансам Европейского делового конгресса	

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: ***Оганян Карен Иосифович***

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	2008	Министерство регионального развития Российской Федерации	помощник Министра
2008	2010	Филиал "ГК Олимпстрой"	директор департамента контролинга и анализа, советник первого вице-президента, директор департамента мониторинга рисков
2010	наст.время	ОАО "Газпром"	начальник Управления налоговой политики, начальник Департамента налоговой политики

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	наст.время	ОАО "ВНИПИнефть"	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2008	наст.время	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2008	наст.время	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	наст.время	ОАО "Завод "Сланцы"	член Совета директоров
2008	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	член Совета директоров
2008	наст.время	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-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	наст.время	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	член Совета директоров
2010	2012	Росимущество	заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества
2011	наст.время	ОАО "Севморнефтегеофизика"	член Совета директоров
2011	наст.время	ОАО "Центральная геофизическая экспедиция"	член Совета директоров
2011	наст.время	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	наст.время	Росимущество	начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества
2012	наст.время	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	член Совета директоров
2012	наст.время	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):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления***

ФИО: ***Архипов Дмитрий Александрович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000003***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000003***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента
Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в

области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***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
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000008***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000008***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента
Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:
Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):
Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Герасимец Николай Николаевич***
Год рождения: ***1973***

Образование:
послевузовское профессиональное
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления

2010	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 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 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 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
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 последний завершенный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

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	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	15 033	0
Заработная плата	30 678	7 416
Премии	25 297	7 502
Комиссионные	0	0
Льготы	3 396	316
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	74	0
ИТОГО	74 478	15 234

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. Сумма доходов (выплат) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Кроме того, сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. составила 7 586 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и до 31 марта 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 3 месяца 2013 года. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2013 г. составила 2 006 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***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	114 662	30 210
Премии	71 638	37 518
Комиссионные	0	0
Льготы	18 100	3 073
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	1 470	0
ИТОГО	205 870	70 801

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. Сумма доходов (выплат) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. Иные виды вознаграждения включают в себя оплату услуг оздоровительного характера. Кроме того, сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 декабря 2012 г. составила 27 188 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с даты начала текущего года и до 31 марта 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 3 месяца 2013 года. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2013 г. составила 14 082 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	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	22 224	23 098
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	25 566 213.9	9 954 759.6
Выплаты социального характера работников за отчетный период	1 862 926.9	477 036.5

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: ***44 985***

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): ***517 639***

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): ***10.05.2012***

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, %: ***26.25***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***26.25***

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: ***10 163 377 788***

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: ***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***

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, г.п. Белый Яр, ул. Маяковского, 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***

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	52	2 807 576 783 763
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников	46	2 805 114 081 123

(акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	6	2 462 702 640
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

Дата совершения сделки: ***28.12.2012***

Предмет сделки и иные существенные условия сделки:

Поставка для ООО «Газпром межрегионгаз» газа, добытого ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия-Алания).

Стороны сделки: ***Открытое акционерное общество «Газпром»;***
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

ФИО: ***Селезнев Кирилл Геннадьевич***

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: ***перекрестный директорат (член Правления ОАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»)***

Размер сделки в денежном выражении: ***1 032 633 707 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: ***10.42%***

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: ***31 декабря 2013 года, обязательства не исполнены.***

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата принятия решение об одобрении сделки: ***29.06.2012***

Дата составления протокола: ***04.07.2012***

Номер протокола: ***1***

Дополнительная информация:

В реестре учета сделок, указанная сделка отражена как совершенная в I квартале 2013 года.

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 I 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

За 2012 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	525 612 347
в том числе просроченная	91 854 054
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 487 215 049
в том числе просроченная	25 701 982
Общий размер дебиторской задолженности	2 012 827 396
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	117 556 036

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет.

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 117 556 036 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, пеней, 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.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	585 939 955
в том числе просроченная	122 812 116

Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 773 719 287
в том числе просроченная	25 142 659
Общий размер дебиторской задолженности	2 359 659 242
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	147 954 775

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: ***409 128 295***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***5 тыс.руб.***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром добыча Надым»***

Место нахождения: ***629730, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д.1***

ИНН: ***8903019871***

ОГРН: ***1028900578080***

Сумма дебиторской задолженности: ***242 305 197***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***4 388 тыс. руб.***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

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

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

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

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2013 г. составила 147 954 775 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, пеней, 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

Открытое акционерное общество «Газпром»

Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности 2012 год

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром».

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 02 августа 2002 года выдано Управлением МНС России по г. Москве.

Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность ОАО «Газпром» за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Газпром» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с 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 бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» М.Е. Тимченко
26 марта 2013 года

Б у х г а л т е р с к и й б а л а н с

на 31 декабря 2012 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2012
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

Местонахождение (адрес) 117997, В - 420, ГСП - 7, Москва, ул. Наметкина, д. 16

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	523 393	371 494	401 664
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	522 739	370 054	400 346
	прочие	1119	654	1 440	1 318
1	Результаты исследований и разработок	1120	1 957 582	3 079 812	3 089 366
9	Нематериальные поисковые активы	1130	41 594 376	40 612 661	33 322 521
9	Материальные поисковые активы	1140	22 758 926	17 382 693	7 588 404
2	Основные средства, в т.ч.	1150	5 569 621 570	4 808 400 368	3 883 459 737
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	5 547 269 450	4 781 322 391	3 860 843 942
	земельные участки и объекты природопользования	1152	920 428	651 186	261 400
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 476 588 337	4 721 150 167	3 854 892 174
	Незавершенные капитальные вложения	1154	22 352 120	27 077 977	22 615 795
3	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	1 769 588 382	1 717 983 114	1 517 264 033
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 540 121 603	1 489 479 681	1 236 770 566
	инвестиции в зависимые общества	1172	80 808 417	86 364 938	151 743 064
	инвестиции в другие организации	1173	112 665	100 607	100 607
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	32 222 356	22 287 895	23 757 537
	Отложенные налоговые активы	1180	40 512 953	17 478 804	12 853 736
	Прочие внеоборотные активы	1190	28 536 903	24 944 629	18 194 028
	Итого по разделу I	1100	7 475 094 085	6 630 253 575	5 476 173 489

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы, в т.ч.	1210	350 733 995	281 000 069	245 146 165
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 965 322	2 969 572	2 636 375
	затраты в незавершенном производстве	1213	224 731 247	186 376 089	166 318 156
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	120 554 119	90 133 409	73 970 851
	товары отгруженные	1215	2 483 274	1 520 966	2 220 675
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	49 199 088	20 357 283	21 189 481
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 012 827 396	2 375 188 275	1 853 994 531
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	585 306 509	520 637 888	703 918 072
	покупатели и заказчики	1232	9 178 505	-	464 100
	авансы выданные	1233	19 021 844	28 943 373	38 859 322
	прочие дебиторы	1234	557 106 160	491 694 515	664 594 650
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 427 520 887	1 854 550 387	1 150 076 459
	покупатели и заказчики	1236	516 433 842	516 528 765	400 250 553
	авансы выданные	1238	102 000 902	17 349 449	104 614 692
	прочие дебиторы	1239	809 086 143	1 320 672 173	645 211 214
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	21 046 052	23 102 447	20 198 008
	займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	1241	20 960 267	20 272 583	15 316 724
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	120 666 566	187 778 183	207 711 797
	касса	1251	25 855	21 428	7 891
	расчетные счета	1252	67 817 882	130 129 385	86 670 344
	валютные счета	1253	48 766 336	53 673 528	117 222 131
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	4 056 493	3 953 842	3 811 431
	Прочие оборотные активы	1260	6 084 600	3 594 288	1 476 764
	Итого по разделу II	1200	2 560 557 697	2 891 020 545	2 349 716 746
	БАЛАНС	1600	10 035 651 782	9 521 274 120	7 825 890 235

Форма по ОКУД 0710001 с.3

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.	На 31.12.2010г.
	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	4 328 879 078	4 331 266 961	3 769 181 002
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 427 213 881	3 080 819 369	2 288 264 725
	Итого по разделу III	1300	7 883 096 524	7 539 089 895	6 184 449 292
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	774 749 753	841 947 238	862 948 018
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	42 524 135	128 032 652	97 941 764
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	732 225 618	713 914 586	765 006 254
	Отложенные налоговые обязательства	1420	216 246 405	199 610 901	137 383 657
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	2 120 310	3 180 459	4 240 609
	Итого по разделу IV	1400	993 116 468	1 044 738 598	1 044 572 284
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	526 648 116	407 074 990	129 891 126
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	12 294 308	73 876 396	64 440 169
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	514 353 808	333 198 594	65 450 957
5	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	513 089 718	526 153 479	503 433 490
	поставщики и подрядчики	1521	359 027 028	360 301 618	307 451 964
	задолженность перед персоналом организации	1522	209 039	194 714	253 725
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	73 999	48 827	52 812
	задолженность по налогам и сборам	1524	6 549 779	45 311 984	41 231 679
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	146 940 385	120 004 004	153 721 242
	авансы полученные	1527	82 087 411	82 407 176	136 150 704
	другие расчеты	1528	64 852 974	37 596 828	17 570 538
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	289 488	292 332	722 068
	Доходы будущих периодов	1530	838 101	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	118 862 855	4 217 158	3 544 043
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 159 438 790	937 445 627	636 868 659
	БАЛАНС	1700	10 035 651 782	9 521 274 120	7 825 890 235

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

Отчет о финансовых результатах
за 2012 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2012
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 отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	3 659 150 757	3 534 341 431
	в том числе от продажи:			
	газ	2111	2 798 886 719	2 825 320 376
	предоставление имущества в аренду	2112	485 425 895	380 539 248
	услуги по организации транспортировки газа	2113	168 156 090	153 926 911
	продукты нефтегазопереработки	2114	165 800 505	137 391 096
	газовый конденсат	2115	35 412 783	33 135 922
	прочая реализация	2116	4 156 437	2 895 230
	услуги по организации хранения газа	2117	1 312 328	1 132 648
6	**Себестоимость проданных товаров, продукции , работ, услуг**	2120	(1 708 052 596)	(1 452 194 381)
	в том числе проданных:			
	газ	2121	(934 338 028)	(829 517 619)
	предоставление имущества в аренду	2122	(488 865 619)	(394 823 176)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(159 266 627)	(135 195 931)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(94 859 434)	(67 252 232)
	газовый конденсат	2125	(23 184 258)	(19 868 818)
	прочая реализация	2126	(6 995 109)	(5 134 563)
	услуги по организации хранения газа	2127	(543 521)	(402 042)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 951 098 161	2 082 147 050
6	Коммерческие расходы	2210	(895 758 005)	(832 682 728)
6	Управленческие расходы	2220	(62 191 727)	(57 799 976)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	993 148 429	1 191 664 346
	Доходы от участия в других организациях	2310	110 415 078	78 657 115
	Проценты к получению	2320	10 290 572	8 227 724
	Проценты к уплате	2330	(76 671 447)	(63 580 415)

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	Прочие доходы	2340	3 240 450 443	3 283 210 857
	Прочие расходы	2350	(3 523 946 168)	(3 353 016 047)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	753 686 907	1 145 163 580
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(205 040 254)	(204 799 762)
	текущий налог на прибыль	2410	(214 588 602)	(241 497 924)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	9 548 348	36 698 162
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405	2421	68 406 024	50 272 601
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(16 692 734)	(64 350 064)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	23 040 779	4 773 536
	Прочие	2460	(177 871)	1 333 568
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 523 527	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	556 340 354	882 120 858

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	563 634 895
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	8 975	27 874
	Совокупный финансовый результат периода	2500	556 349 329	1 445 783 627
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	23,50	37,26
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

Отчет об изменениях капитала
за 2012 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710003
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2012
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

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	118 367 564	-	3 769 181 002	8 636 001	2 288 264 725	6 184 449 292
За 2011 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	565 595 280	-	882 148 732	1 447 744 012
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	882 120 858	882 120 858
переоценка имущества	3212	X	X	565 595 280	X	-	565 595 280
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	27 874	27 874
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	(1 960 385)	-	(91 143 024)	(93 103 409)
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	(1 960 385)	X	-	(1 960 385)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(91 143 024)	(91 143 024)
прочее	3229	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(1 548 936)	X	1 548 936	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	118 367 564	-	4 331 266 961	8 636 001	3 080 819 369	7 539 089 895
За 2012 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	8 711	-	556 349 329	556 358 040
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	556 340 354	556 340 354
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	8 975	8 975
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	8 711	-	-	8 711
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(212 351 411)	(212 351 411)
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(212 351 411)	(212 351 411)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(2 396 594)	X	2 396 594	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2012г.	3300	118 367 564	-	4 328 879 078	8 636 001	3 427 213 881	7 883 096 524

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2010г.	Изменения капитала за 2011г.		На 31 декабря 2011г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	6 189 150 344	879 601 664	472 519 745	7 541 271 753
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(4 701 052)	2 519 194	-	(2 181 858)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	6 184 449 292	882 120 858	472 519 745	7 539 089 895
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	2 292 965 777	879 601 664	(89 566 214)	3 083 001 227
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(4 701 052)	2 519 194	-	(2 181 858)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	2 288 264 725	882 120 858	(89 566 214)	3 080 819 369
добавочный капитал до корректировок	3402	3 769 181 002	-	562 085 959	4 331 266 961
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	3 769 181 002	-	562 085 959	4 331 266 961
резервный капитал до корректировок	3403	8 636 001	-	-	8 636 001
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	8 636 001	-	-	8 636 001
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.	На 31 декабря 2010г.
Чистые активы	3600	7 883 934 625	7 539 089 895	6 184 449 292

Руководитель Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер _____ Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

Отчет о движении денежных средств

за 2012 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2012
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

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	4 265 121 606	3 823 511 721
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 047 083 416	3 708 218 082
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	218 038 190	115 293 639
Платежи - всего, в том числе	4120	(3 347 815 363)	(2 733 839 663)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 197 163 756)	(1 826 844 333)
в связи с оплатой труда работников	4122	(21 942 037)	(18 519 177)
процентов по долговым обязательствам	4123	(70 676 793)	(63 108 748)
налога на прибыль организаций	4124	(284 026 110)	(235 892 250)
прочие платежи	4129	(774 006 667)	(589 475 155)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	917 306 243	1 089 672 058

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	140 978 687	87 473 280
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 089 703	353 425
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	2 699 998	7 632 789
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 023 653	13 857 998
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	122 889 265	63 169 766
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	9 276 068	2 459 302
Платежи - всего, в том числе	4220	(1 028 162 752)	(1 311 796 854)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(911 546)	(2 225 825)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(78 935 666)	(110 245 235)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(14 819 986)	(6 620 924)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	(9 084 192)	(15 281 293)
прочие платежи	4229	(924 411 362)	(1 177 423 577)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(887 184 065)	(1 224 323 574)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	262 319 798	265 700 827
получение кредитов и займов	4311	262 319 798	265 700 827
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(353 117 544)	(148 360 690)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(198 329 393)	(84 502 821)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(154 788 151)	(63 857 869)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(90 797 746)	117 340 137
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(60 675 568)	(17 311 379)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	187 778 183	207 711 797
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	120 666 566	187 778 183
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(6 436 049)	(2 622 235)

Руководитель Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер _____ Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2012г.	1 374 596	(1 004 542)	308 298	(25 400)	25 400	(155 613)	-	-	-	1 657 494	(1 134 755)
	5110	за 2011г.	1 211 289	(810 943)	163 307	-	-	(193 599)	-	-	-	1 374 596	(1 004 542)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2012г.	1 374 596	(1 004 542)	308 298	(25 400)	25 400	(155 613)	-	-	-	1 657 494	(1 134 755)
	5111	за 2011г.	1 211 289	(810 943)	163 307	-	-	(193 599)	-	-	-	1 374 596	(1 004 542)
Деловая репутация	5102	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5104	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Всего	5120	1 646 596	1 365 322	1 204 022
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	1 646 596	1 365 322	1 204 022
Прочие	5129	-	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Всего	5130	892 511	816 456	462 730
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	892 511	816 456	462 730
деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2012г.	23 024 523	(19 969 661)	3 263 052	(5 921 191)	5 921 191	(4 398 885)	20 366 384	(18 447 355)
	5150	за 2011г.	18 831 752	(15 792 937)	4 192 771	-	-	(4 176 724)	23 024 523	(19 969 661)

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2012г.	24 950	3 297 138	(45 883)	(3 237 652)	38 553
	5170	за 2011г.	50 551	4 261 795	(32 545)	(4 254 851)	24 950
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2012г.	1 440	307 512	-	(308 298)	654
	5190	за 2011г.	1 318	24 386	-	(24 264)	1 440

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
						Выбыло объектов			Переклассификация		Переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2012г.	13 755 792 675	(8 974 470 284)	1 214 810 789	(28 382 844)	22 249 796	(442 730 682)	-	-	-	-	14 942 220 620	(9 394 951 170)
	5210	за 2011г.	11 241 310 336	(7 380 466 394)	718 105 393	(23 190 140)	15 099 167	(355 665 849)	-	-	1 819 567 086	(1 253 437 208)	13 755 792 675	(8 974 470 284)
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5201	за 2012г.	9 025 184 972	(6 160 939 355)	593 993 287	(3 736 621)	3 722 405	(248 603 739)	(4 875 873)	1 926 142	-	-	9 610 565 765	(6 403 894 547)
	5211	за 2011г.	7 491 468 810	(5 099 795 901)	306 074 491	(2 625 060)	2 458 799	(207 356 251)	-	-	1 230 266 731	(856 246 002)	9 025 184 972	(6 160 939 355)
скважины	5202	за 2012г.	1 163 407 838	(857 575 298)	60 749 353	(14 415 311)	9 754 926	(41 562 072)	(502 037)	29 887	-	-	1 209 239 843	(889 352 557)
	5212	за 2011г.	972 945 142	(719 891 795)	48 526 527	(3 192 969)	3 183 485	(31 879 651)	(51 818)	51 779	145 180 956	(109 039 116)	1 163 407 838	(857 575 298)
машины и оборудование	5203	за 2012г.	1 685 930 145	(1 250 999 561)	245 999 103	(7 962 085)	7 039 585	(83 252 713)	1 099 130	(183 230)	-	-	1 925 066 293	(1 327 395 919)
	5213	за 2011г.	1 319 575 430	(1 006 705 243)	146 699 633	(8 198 614)	7 002 792	(61 537 988)	(1 286 145)	1 287 834	229 139 841	(191 046 956)	1 685 930 145	(1 250 999 561)
здания, дороги, прочие сооружения производственного назначения	5204	за 2012г.	1 813 645 498	(697 504 072)	302 508 314	(1 740 979)	1 250 939	(68 304 884)	4 277 426	(1 772 783)	-	-	2 118 690 259	(766 330 800)
	5214	за 2011г.	1 445 712 551	(548 416 820)	162 634 637	(8 666 472)	2 254 375	(53 512 057)	1 338 644	(1 340 077)	212 626 138	(96 489 493)	1 813 645 498	(697 504 072)
прочие ОС	5205	за 2012г.	67 624 222	(7 451 998)	11 560 732	(527 848)	481 941	(1 007 274)	1 354	(16)	-	-	78 658 460	(7 977 347)
	5215	за 2011г.	11 608 403	(5 656 635)	54 170 105	(507 025)	199 716	(1 379 902)	(681)	464	2 353 420	(615 641)	67 624 222	(7 451 998)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5221	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5233	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания и дороги	5224	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5235	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2012г.	27 077 977	1 222 366 928	-	(1 214 343 593)	(12 749 192)	22 352 120
	5250	за 2011г.	22 615 795	730 983 584	(71 075)	(711 415 343)	(15 034 984)	27 077 977
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2012г.	27 074 099	1 222 366 928	-	(1 214 343 593)	(12 749 192)	22 348 242
	5251	за 2011г.	22 540 868	730 894 818	-	(711 415 343)	(14 946 244)	27 074 099
оборудование к установке	5242	за 2012г.	3 878	-	-	-	-	3 878
	5252	за 2011г.	74 927	88 766	(71 075)	-	(88 740)	3 878

2.3 Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2012г.	за 2011г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	6 950 274	5 049 680
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	635 005	1 257 041
скважины	5262	2 616 532	1 445 315
машины и оборудование	5263	1 214 762	1 573 345
здания и дороги	5264	202 266	206 370
прочие ОС	5265	2 281 709	567 609
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(120 335)	(106 647)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(2 331)	(50 494)
скважины	5272	(30 065)	(783)
машины и оборудование	5273	(73 442)	(43 679)
здания и дороги	5274	(6 764)	(8 611)
прочие ОС	5275	(7 733)	(3 080)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 368 345 566	4 626 279 358	3 799 338 479
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	23 925 562	28 239 505	16 335 434
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 254 062 154	549 003 359	239 944 913
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	99 232 966	82 960 379	18 315 870
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Прочие	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2012г.	1 627 856 108	101 143 622	121 280 112	(39 258 826)	-	(221 894)	(31 765 009)	1 709 655 500	69 378 613
	5311	за 2011г.	1 521 896 843	9 470 274	205 873 973	(100 647 133)	-	732 425	91 673 348	1 627 856 108	101 143 622
инвестиции, в том числе:	5302	за 2012г.	1 466 735 887	109 209 339	102 108 773	(25 064 461)	-	-	(31 946 853)	1 543 780 199	77 262 486
	5312	за 2011г.	1 370 504 722	18 109 515	179 658 151	(83 426 986)	-	-	91 099 824	1 466 735 887	109 209 339
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2012г.	1 381 975 583	107 504 098	85 242 345	(2 716 108)	-	-	(31 884 315)	1 464 501 820	75 619 783
	53121	за 2011г.	1 220 824 994	15 945 572	172 144 462	(10 993 873)	-	-	91 558 526	1 381 975 583	107 504 098
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2012г.	84 655 817	1 709 121	16 854 370	(22 348 353)	-	-	(62 538)	79 161 834	1 646 583
	53122	за 2011г.	149 575 241	2 167 823	7 513 689	(72 433 113)	-	-	(458 702)	84 655 817	1 709 121
инвестиции в другие организации	53023	за 2012г.	104 487	(3 880)	12 058	-	-	-	-	116 545	(3 880)
	53123	за 2011г.	104 487	(3 880)	-	-	-	-	-	104 487	(3 880)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2012г.	161 120 221	(8 065 717)	19 171 339	(14 194 365)	-	(221 894)	181 844	165 875 301	(7 883 873)
	5313	за 2011г.	151 392 121	(8 639 241)	26 215 822	(17 220 147)	-	732 425	573 524	161 120 221	(8 065 717)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 месяцев	53031	за 2012г.	32 003 552	-	14 819 986	(5 023 653)	-	(169 074)	-	41 630 811	-
	53131	за 2011г.	36 927 248	-	8 267 937	(13 857 998)	-	666 365	-	32 003 552	-
совместная деятельность	53032	за 2012г.	119 383 882	(8 065 717)	2 870 957	(372 006)	-	-	181 844	121 882 833	(7 883 873)
	53132	за 2011г.	103 889 970	(8 639 241)	17 947 885	(2 453 973)	-	-	573 524	119 383 882	(8 065 717)
векселя третьих лиц	53033	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2012г.	9 362 661	-	-	(8 798 706)	-	(52 820)	-	511 135	-
	53134	за 2011г.	10 204 777	-	-	(908 176)	-	66 060	-	9 362 661	-
облигации	53035	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2012г.	370 126	-	1 480 396	-	-	-	-	1 850 522	-
	53136	за 2011г.	370 126	-	-	-	-	-	-	370 126	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2012г.	12 085 831	-	22 521 125	(23 006 635)	-	-	-	11 600 321	-
	5315	за 2011г.	6 094 924	-	35 694 931	(29 834 438)	-	130 414	-	12 085 831	-
в том числе:											
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 месяцев	5306	за 2012г.	10 556 926	-	20 597 580	(19 602 694)	-	-	-	11 551 812	-
	5316	за 2011г.	2 147 013	-	33 833 901	(25 554 402)	-	130 414	-	10 556 926	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2012г.	1 528 905	-	1 923 545	(3 403 941)	-	-	-	48 509	-
	5317	за 2011г.	3 947 911	-	1 861 030	(4 280 036)	-	-	-	1 528 905	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2012г.	1 528 905	-	1 923 545	(3 403 941)	-	-	-	48 509	-
	53174	за 2011г.	3 947 911	-	1 861 030	(4 280 036)	-	-	-	1 528 905	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2012г.	1 639 941 939	101 143 622	143 801 237	(62 265 461)	-	(221 894)	(31 765 009)	1 721 255 821	69 378 613
	5310	за 2011г.	1 527 991 767	9 470 274	241 568 904	(130 481 571)	-	862 839	91 673 348	1 639 941 939	101 143 622

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	15 506 333	15 506 266	231 861
в том числе:				
инвестиции	5321	15 506 333	15 506 266	231 861
инвестиции в дочерние общества	53211	15 274 472	15 274 405	-
инвестиции в зависимые общества	53212	231 861	231 861	231 861
инвестиции в другие организации	53213	-	-	
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	74 815	74 815
в том числе:				
инвестиции	5326	-	74 815	74 815
инвестиции в дочерние общества	53261	-	74 815	74 815
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло: себестоимость	Выбыло: резерв под снижение стоимости	Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	за 2012г.	281 000 069	-	281 000 069	2 098 535 617	(2 028 801 691)	-	-	-	350 733 995	-	350 733 995
	5420	за 2011г.	245 146 165	-	245 146 165	1 843 237 662	(1 807 383 758)	-	-	-	281 000 069	-	281 000 069
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2012г.	2 969 572	-	2 969 572	73 786 932	(74 018 266)	-	-	227 084	2 965 322	-	2 965 322
	5421	за 2011г.	2 636 375	-	2 636 375	56 224 494	(56 009 050)	-	-	117 753	2 969 572	-	2 969 572
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2012г.	186 376 089	-	186 376 089	934 220 462	(495 040 614)	-	-	(400 824 690)	224 731 247	-	224 731 247
	5423	за 2011г.	166 318 156	-	166 318 156	852 830 878	(481 590 057)	-	-	(351 182 888)	186 376 089	-	186 376 089
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2012г.	90 133 409	-	90 133 409	1 085 500 367	(477 928 627)	-	-	(577 151 030)	120 554 119	-	120 554 119
	5424	за 2011г.	73 970 851	-	73 970 851	934 094 710	(369 711 808)	-	-	(548 220 344)	90 133 409	-	90 133 409
товары отгруженные	5405	за 2012г.	1 520 966	-	1 520 966	5 027 856	(981 814 184)	-	-	977 748 636	2 483 274	-	2 483 274
	5425	за 2011г.	2 220 675	-	2 220 675	87 580	(900 072 793)	-	-	899 285 504	1 520 966	-	1 520 966

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности погашения		учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнитель-ным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2012г.	520 637 888	-	190 195 038	895 063	-	(116 455 571)	-	-	-	(9 965 909)	-	585 306 509	-
	5521	за 2011г.	703 918 072	-	104 071 655	887 552	-	(128 521 601)	-	-	-	(159 717 790)	-	520 637 888	-
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2012г.	-	-	6 184 452	-	-	-	-	-	-	2 994 053	-	9 178 505	-
	5522	за 2011г.	464 100	-	-	-	-	(115 800)	-	-	-	(348 300)	-	-	-
авансы выданные	5503	за 2012г.	28 943 373	-	-	-	-	-	-	-	-	(9 921 529)	-	19 021 844	-
	5523	за 2011г.	38 859 322	-	5 627	-	-	(47)	-	-	-	(9 921 529)	-	28 943 373	-
прочие дебиторы	5504	за 2012г.	491 694 515	-	184 010 586	895 063	-	(116 455 571)	-	-	-	(3 038 433)	-	557 106 160	-
	5524	за 2011г.	664 594 650	-	104 066 028	887 552	-	(128 405 754)	-	-	-	(149 447 961)	-	491 694 515	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2012г.	1 929 549 815	(74 999 428)	7 823 298 340	115 531 588	(28 069 149)	(8 347 811 481)	(6 024)	61 317	(13 171)	9 965 909	-	1 530 514 976	(102 994 089)
	5530	за 2011г.	1 203 269 983	(53 193 524)	7 707 620 722	85 380 143	(24 651 906)	(7 225 134 670)	(93 070)	1 634 919	(1 211 083)	159 717 790	-	1 929 549 815	(74 999 428)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2012г.	591 452 086	(74 923 321)	4 359 529 218	-	(28 069 149)	(4 328 617 930)	(3 505)	60 496	-	(2 994 053)	-	619 365 816	(102 931 974)
	5531	за 2011г.	453 379 067	(53 128 514)	4 227 835 976	-	(24 640 809)	(4 088 831 810)	(68 364)	1 634 919	(1 211 083)	348 300	-	591 452 086	(74 923 321)
авансы выданные	5512	за 2012г.	17 349 449	-	147 432 048	-	-	(72 702 124)	-	-	-	9 921 529	-	102 000 902	-
	5532	за 2011г.	104 614 692	-	65 482 780	-	-	(162 668 078)	(1 474)	-	-	9 921 529	-	17 349 449	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5513	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2012г.	1 320 748 280	(76 107)	3 316 337 074	115 531 588	-	(3 946 491 427)	(2 519)	821	(13 171)	3 038 433	-	809 148 258	(62 115)
	5534	за 2011г.	645 276 224	(65 010)	3 414 301 966	85 380 143	(11 097)	(2 973 634 782)	(23 232)	-	-	149 447 961	-	1 320 748 280	(76 107)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2012г.	2 450 187 703	(74 999 428)	8 013 493 378	116 426 651	(28 069 149)	(8 464 267 052)	(6 024)	61 317	(13 171)	-	-	2 115 821 485	(102 994 089)
	5520	за 2011г.	1 907 188 055	(53 193 524)	7 811 692 377	86 267 695	(24 651 906)	(7 353 656 271)	(93 070)	1 634 919	(1 211 083)	-	-	2 450 187 703	(74 999 428)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012г.		на 31 декабря 2011г.		на 31 декабря 2010г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	217 909 953	117 556 036	183 023 939	108 078 284	192 663 795	139 524 044
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	192 199 480	91 854 054	157 681 026	82 757 705	167 450 685	114 322 171
авансы выданные	5542	-	-	6	6	-	-
прочие дебиторы	5543	25 710 473	25 701 982	25 342 907	25 320 573	25 213 110	25 201 873

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2012г.	3 180 459	-	-	-	-	(1 060 149)	2 120 310
	5571	за 2011г.	4 240 609	-	-	-	-	(1 060 150)	3 180 459
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2012г.	3 180 459	-	-	-	-	(1 060 149)	2 120 310
	5576	за 2011г.	4 240 609	-	-	-	-	(1 060 150)	3 180 459
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2012г.	526 153 479	4 318 225 689	214 999 016	(4 547 347 224)	(1 391)	1 060 149	513 089 718
	5580	за 2011г.	503 433 490	3 902 704 554	91 303 060	(3 972 347 426)	(349)	1 060 150	526 153 479
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2012г.	360 301 618	2 553 107 340	378	(2 554 382 278)	(30)	-	359 027 028
	5581	за 2011г.	307 451 964	2 304 733 765	-	(2 251 884 111)	-	-	360 301 618
векселя к уплате	5562	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2012г.	194 714	28 967 196	-	(28 952 871)	-	-	209 039
	5583	за 2011г.	253 725	24 869 005	-	(24 928 016)	-	-	194 714
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2012г.	48 827	5 281 856	76	(5 256 760)	-	-	73 999
	5584	за 2011г.	52 812	3 596 033	88	(3 600 106)	-	-	48 827
задолженность перед бюджетом	5565	за 2012г.	45 311 984	685 031 568	14 222	(723 807 995)	-	-	6 549 779
	5585	за 2011г.	41 231 679	650 984 698	38 267	(646 942 660)	-	-	45 311 984
авансы полученные	5566	за 2012г.	82 407 176	772 340 763	-	(772 660 528)	-	-	82 087 411
	5586	за 2011г.	136 150 704	760 419 109	-	(814 162 607)	(30)	-	82 407 176
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2012г.	292 332	-	212 351 411	(212 354 142)	(113)	-	289 488
	5587	за 2011г.	722 068	-	91 143 024	(91 572 495)	(265)	-	292 332
прочие кредиторы	5568	за 2012г.	37 596 828	273 496 966	2 632 929	(249 932 650)	(1 248)	1 060 149	64 852 974
	5588	за 2011г.	17 570 538	158 101 944	121 681	(139 257 431)	(54)	1 060 150	37 596 828
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2012г.	529 333 938	4 318 225 689	214 999 016	(4 547 347 224)	(1 391)	-	515 210 028
	5570	за 2011г.	507 674 099	3 902 704 554	91 303 060	(3 972 347 426)	(349)	-	529 333 938

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	107 508 389	163 072 703	108 980 537
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	107 374 416	162 929 671	108 606 795
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	133 973	143 032	373 742

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2012г.	за 2011г.
Материальные затраты	5610	1 220 618 716	1 091 038 836
Расходы на оплату труда	5620	25 277 573	21 764 868
Отчисления на социальные нужды	5630	4 946 788	3 676 867
Амортизация	5640	446 098 338	358 955 510
Прочие затраты	5650	81 268 992	60 777 349
Итого по элементам	5660	1 778 210 407	1 536 213 430
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(120 237 534)	(87 276 355)
др.счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(407 496 188)	(354 530 625)
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	14 813 877	13 260 170
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	462 204 377	356 362 514
продажа товаров отгруженных	5683	976 862 547	898 705 884
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	(38 355 158)	(20 057 933)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	2 666 002 328	2 342 677 085

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	4 217 158	119 873 549	(5 112 569)	(115 283)	118 862 855
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5706	161 121	114 322 020	(317 207)	(16 497)	114 149 437
в т.ч. в отношении корректировок цен на газ		-	113 918 582	-	-	113 918 582
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	2 377 545	2 761 233	(2 282 769)	(96 946)	2 759 063
обязательство по оплате отпусков	5708	1 678 492	2 790 296	(2 512 593)	(1 840)	1 954 355
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		4 217 158	-	-	-	118 862 855

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.	на 31 декабря 2010г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	707 713	717 242	4 388 841
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	677 110	677 110	4 339 939
из него:				
объекты основных средств	5803	677 110	677 110	4 339 939
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	364 244 062	419 086 120	397 008 630
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	17 092 937	17 101 145	127 482
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	17 092 937	17 101 145	127 482
прочее	5815	-	-	-

9. Поисковые активы

9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
							Выбыло объектов			Переоценка					
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	Поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения
Нематериальные поисковые активы		за 2012г.	40 612 661	-	-	981 715	-	-	-	-	-	-	41 594 376	-	-
		за 2011г.	33 322 521	-	-	7 290 140	-	-	-	-	-	-	40 612 661	-	-
в том числе:															
лицензии		за 2012г.	40 612 661	-	-	981 715	-	-	-	-	-	-	41 594 376	-	-
		за 2011г.	33 322 521	-	-	7 290 140	-	-	-	-	-	-	40 612 661	-	-
прочие		за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы		за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания и дороги		за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины		за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование		за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС		за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, признаваемые в составе нематериальных поисковых активов		за 2012г.	-	981 715	-	(981 715)	-	-
		за 2011г.	-	7 290 140	-	(7 290 140)	-	-
Поисковые затраты, признаваемые в составе материальных поисковых активов		за 2012г.	17 382 693	5 376 233	-	-	-	22 758 926
		за 2011г.	7 588 404	16 538 082	(6 743 793)	-	-	17 382 693

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» (далее – Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе предоставление имущества в аренду и оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д.16; имеет филиалы и представительства в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Бишкек, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 23 304, 22 092 и 20 865 человек на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич
Газизуллин Фарит Рафикович
Карпель Елена Евгеньевна
Кулибаев Тимур Аскарович
Маркелов Виталий Анатольевич
Мау Владимир Александрович
Миллер Алексей Борисович
Мусин Валерий Абрамович
Середа Михаил Леонидович
Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич
Васильева Елена Александровна
Голко Ярослав Ярославович
Голубев Валерий Александрович
Дубик Николай Николаевич
Козлов Александр Николаевич
Круглов Андрей Вячеславович
Маркелов Виталий Анатольевич
Марков Владимир Константинович
Медведев Александр Иванович
Михайлова Елена Владимировна
Русакова Влада Вилориковна
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Федоров Игорь Юрьевич
Хомяков Сергей Федорович
Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г. входят:

Тихонова Мария Геннадьевна – Председатель Ревизионной комиссии

Архипов Дмитрий Александрович
Бикулов Вадим Касымович
Миронов Алексей Борисович
Нестерова Анна Борисовна
Нозадзе Георгий Автандилович
Носов Юрий Станиславович
Оганян Карен Иосифович
Югов Александр Сергеевич

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

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 30 декабря 2011 г. № 409.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются по текущей (восстановительной) стоимости, нематериальных и материальных поисковых активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки величины, которая приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату. На 31 декабря 2012 г. курсы валют составили: 30,3727 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2011 г. – 32,1961 руб., 31 декабря 2010 г. – 30,4769 руб.) и 40,2286 руб. за 1 евро (31 декабря 2011 г. – 41,6714 руб., 31 декабря 2010 г. – 40,3331 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершенные НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, используемые для производственных либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости. Также в составе данного показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершенных НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Нематериальные и материальные поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов полезных ископаемых.

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами.

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу.

Нематериальные поисковые активы не амортизируются в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.

Затраты на приобретение машин и оборудования амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Общество определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств. В затраты на создание поискового актива включается амортизация поискового актива, использованного для создания данного поискового актива.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между участками месторождений полезных ископаемых. Сумма обесценения поисковых активов относится на расходы по обычным видам деятельности.

Данные о наличии и движении поисковых активов раскрываются в табличной форме 9.1 «Наличие и движение поисковых активов». В табличной форме 9.2 «Поисковые затраты, признаваемые в составе поисковых активов» раскрывается информация о поисковых затратах, относящихся к приобретению (созданию) поисковых активов.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 1 января 2012 г., показаны по восстановительной стоимости, оцененной по состоянию на 31 декабря 2011 г., за минусом амортизации. Основные средства, поступившие начиная с 1 января 2012 г., отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за время их эксплуатации. Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2012 г. несущественно

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 31 декабря 2011 г., в связи с чем проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2012 г. признано нецелесообразным.

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее – Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств учитывают изменения, внесенные в Классификацию в период по 2010 г. включительно, и 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 в том числе 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 амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. До 1 января 2011 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности указанных объектов стоимостью до 20 тыс. руб. и 40 тыс. руб., учитываемых в составе материально-производственных запасов, при передаче в производство (эксплуатацию) организован контроль за их движением. Объекты основных средств стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 1 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке.

Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеоборотные активы обособленно, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их среднедневной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежных, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом на основании доступной информации определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), по которым рыночная стоимость не определяется, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по методу ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

Незавершенное производство

В составе статьи «Незавершенное производство» бухгалтерского баланса отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа.

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода. Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются развернуто по дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде. Аналогично представляется информация о кредиторской задолженности.

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

В связи с изменениями в порядке составления отчета о движении денежных средств, внесенными в учет Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 2 февраля 2011 г. № 11н косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков показываются свернуто.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

Общество отражает задолженность по полученным от займодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены для общекорпоративных целей. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных проектов функции заказчика-застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на требовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника Общества возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в бухгалтерской отчетности на отчетную дату.

Также Общество создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых иностранными покупателями на основании условий контрактов. Эффект корректировок цен на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в бухгалтерской отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в прочих расходах.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строка 1540).

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Налогообложение

Общество является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 1 января 2012 г.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. При этом временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН в соответствии с нормами НК РФ. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль». Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя в формировании прибыли (убытка) Общества до налогообложения.

Сумма задолженности по налогу на прибыль по КГН в целом, подлежащая уплате Обществом как ответственным участником КГН в бюджет, отражается в бухгалтерском балансе Общества по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль по КГН отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239 «Прочие дебиторы».

Сумма задолженности по расчетам с участниками КГН по налогу на прибыль КГН (промежуточный платеж) отражается в бухгалтерском балансе развернуто в составе оборотных активов в строке 1239 «Прочие дебиторы» и краткосрочных обязательств в строке 1528 «Другие расчеты» бухгалтерского баланса соответственно.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

Информация по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром) осуществляют свою деятельность как вертикально интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Газпром являются разведка, добыча, транспортировка и хранение газа, продажа газа на территории Российской Федерации и за её пределами, добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата, переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки, продажа электрической и тепловой энергии. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Изменения в учетной политике на 2012 г.

В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденного приказом Минфина РФ от 6 октября 2011 г. № 125н в учетную политику Общества на 2012 г. были внесены изменения, затрагивающие порядок учета и отражения затрат на освоение природных ресурсов. Затраты на освоение природных ресурсов, осуществляемые Обществом в целях поиска, оценки и разведки месторождений полезных ископаемых (поисковые затраты), осуществляемые до того момента, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка и разведка полезных ископаемых, установлена и документально подтверждена коммерческая целесообразность добычи, и признаваемые Обществом внеоборотными активами, учитываются как материальные и нематериальные поисковые активы. В соответствии с Приказом Минфина РФ от 5 октября 2011 г. № 124н «О внесении изменений в формы бухгалтерской отчетности организаций», утвержденные Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 г. № 66н, с бухгалтерской отчетности за 2012 г. в бухгалтерский баланс добавлены строки 1130 «Нематериальные поисковые активы» и 1140 «Материальные поисковые активы». До 2012 г. Общество отражало затраты на освоение природных ресурсов в составе прочих внеоборотных активов и оборотных активов.

Изменения в учетной политике на 2013 г.

Существенные изменения в учетную политику Общества на 2013 г. не вносились.

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2011 г.» и «На 31 декабря 2010 г.» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2011 г. и отчета об изменениях капитала за 2010 и 2011 гг. сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

Корректировки показателей 2010 и 2011 гг. в связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011)

1. Затраты на приобретение лицензий на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, признаются в составе нематериальных поисковых активов по строке 1130 «Нематериальные поисковые активы» бухгалтерского баланса и не амортизируются (до 1 января 2012 г. – отражались в составе прочих внеоборотных активов (строка 1190 бухгалтерского баланса) и амортизировались линейным способом исходя из срока действия лицензий). Соответственно, накопленная амортизация по данным лицензиям была восстановлена, что также повлекло за собой изменение отложенного налогового обязательства. Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. (корректировка № 1).

2. Затраты на осуществление разовых платежей за пользование недрами в соответствии с лицензиями на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, отражаются по строке 1130 «Нематериальные поисковые активы» бухгалтерского баланса и не амортизируются (до 1 января 2012 г. – отражались в составе прочих внеоборотных активов (строка 1190 бухгалтерского баланса) и списывались на расходы в течение срока действия соответствующих лицензий (часть затрат, подлежащая списанию в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражалась в составе прочих оборотных активов по строке 1260 бухгалтерского баланса)). Соответственно, затраты на оплату разовых платежей за пользование недрами, признанные нематериальными поисковыми активами и отнесенные на расходы, были восстановлены, что повлекло за собой изменение отложенного налогового обязательства. Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. (корректировка № 2).

3. Затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных и геологоразведочных скважин на участках недр, пробуренных на стадии разведочных работ на участках, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, признаются в составе материальных поисковых активов по строке 1140 «Материальные поисковые активы» бухгалтерского баланса (до 1 января 2012 г. – отражались в составе незавершенных капитальных вложений и прочих внеоборотных активов по строкам 1154 и 1190 бухгалтерского баланса соответственно). Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. (корректировка № 3).

4. Расходы на геологоразведочные работы и прочие расходы на освоение природных ресурсов, не признаваемые поисковыми активами в соответствии с ПБУ 24/2011, списаны на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (до 1 января 2012 г. данные расходы признавались активами, связанными с освоением природных ресурсов и отражались в составе прочих внеоборотных и оборотных активов по строкам 1190 и 1260 бухгалтерского баланса соответственно и относились на расходы в течение года с момента признания). Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. Данная корректировка также повлекла за собой изменение отложенного налогового актива (корректировка № 4).

5. Затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных и геологоразведочных скважин, законченных бурением и находящихся в консервации, на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи установлена, признаются до окончания строительства в составе незавершенных капитальных вложений по строке 1154 «Незавершенные капитальные вложения» бухгалтерского баланса (до 1 января 2012 г. – отражались в составе прочих внеоборотных активов по строке 1190 бухгалтерского баланса). Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. (корректировка № 5).

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Корректировки в связи с созданием КГН

Общество является участником консолидированной группы налогоплательщиков с 1 января 2012 г. Отложенный налоговый актив, возникший в связи с убытками Общества (в части деятельности, относящейся к КГН), исчисленный до вхождения в КГН, единовременно списывается на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (корректировка № 6).

Корректировки показателей 2010 и 2011 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2012 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректи-ровки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2010 года					
Бухгалтерский баланс:					
1130	Нематериальные поисковые активы	-	1,2	33 322 521	33 322 521
1140	Материальные поисковые активы	-	3	7 588 404	7 588 404
1150	Основные средства	3 873 633 124	3,5	9 826 613	3 883 459 737
1154	Незавершенные капитальные вложения	12 789 182	3,5	9 826 613	22 615 795
1180	Отложенные налоговые активы	11 540 073	4,6	1 313 663	12 853 736
1190	Прочие внеоборотные активы	64 754 311	1,2,3,5	(46 560 283)	18 194 028
1100	Итого по разделу 1	5 470 682 571	1,2,3,4,6	5 490 918	5 476 173 489
1260	Прочие оборотные активы	9 184 710	2,4	(7 707 946)	1 476 764
1200	Итого по разделу II	2 357 424 692	2,4	(7 707 946)	2 349 716 746
1600	**Баланс**	**7 828 107 263**	**1,2,3,4,6**	**(2 217 028)**	**7 825 890 235**

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректи-ровки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	2 291 705 667	1,2,3,4,6	(3 440 942)	2 288 264 725
1300	Итого по разделу III	6 187 890 234	1,2,3,4,6	(3 440 942)	6 184 449 292
1420	Отложенные налоговые обязательства	136 710 142	1,2	673 515	137 383 657
1400	Итого по разделу IV	1 003 898 769	1,2	673 515	1 004 572 284
1520	Кредиторская задолженность	502 883 091	4	550 399	503 433 490
1525	Прочие кредиторы	153 170 843	4	550 399	153 721 242
1528	Другие расчеты	17 020 139	4	550 399	17 570 538
1500	Итого по разделу V	636 318 260	4	550 399	636 868 659
1700	**Баланс**	**7 828 107 263**	**1,2,3,4,6**	**(2 217 028)**	**7 825 890 235**

Отчет об изменениях капитала:

3600	Чистые активы	6 187 890 234	1,2,3,4,6	(3 440 942)	6 184 449 292
Корректировки показателей 2011 года					

Бухгалтерский баланс:

1130	Нематериальные поисковые активы	-	1,2	40 612 661	40 612 661
1140	Материальные поисковые активы	-	3	17 382 693	17 382 693
1150	Основные средства	4 794 146 790	3,5	14 253 578	4 808 400 368
1154	Незавершенные капитальные вложения	12 824 399	3,5	14 253 578	27 077 977
1180	Отложенные налоговые активы	16 477 826	4,6	1 000 978	17 478 804
1190	Прочие внеоборотные активы	91 067 062	1,2,3,5	(66 122 433)	24 944 629
1100	Итого по разделу I	6 623 126 098	1,2,3,4,6	7 127 477	6 630 253 575

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректи-ровки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
1230	Дебиторская задолженность	2 375 188 215	4	60	2 375 188 275
1235	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 854 550 327	4	60	1 854 550 387
1239	Прочие дебиторы	1 320 672 113	4	60	1 320 672 173
1260	Прочие оборотные активы	10 102 561	1,2,4	(6 508 273)	3 594 288
1200	Итого по разделу II	2 897 528 758	2,4	(6 508 213)	2 891 020 545
1600	**Баланс:**	**9 520 654 856**	**1,2,3,4,6**	**619 264**	**9 521 274 120**
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 081 741 117	1,2,3,4,6	(921 748)	3 080 819 369
1300	Итого по разделу III	7 540 011 643	1,2,3,4,6	(921 748)	7 539 089 895
1420	Отложенные налоговые обязательства	198 620 288	1,2	990 613	199 610 901
1400	Итого по разделу IV	1 043 747 985	1,2	990 613	1 044 738 598
1520	Кредиторская задолженность	525 603 080	4	550 399	526 153 479
1525	Прочие кредиторы	119 453 605	4	550 399	120 004 004
1528	Другие расчеты	37 046 429	4	550 399	37 596 828
1500	Итого по разделу V	936 895 228	4	550 399	937 445 627
1700	**Баланс:**	**9 520 654 856**	**1,2,3,4,6**	**619 264**	**9 521 274 120**

Отчет о финансовых результатах:

2220	Управленческие расходы	(60 948 893)	1,2,4	3 148 917	(57 799 976)
2200	Прибыль (убыток) от продаж	1 188 515 429	1,2,4	3 148 917	1 191 664 346
2340	Прочие доходы	3 283 210 797	4	60	3 283 210 857

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректи-ровки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 142 014 603	1,2,4	3 148 977	1 145 163 580
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(64 032 966)	1,2	(317 098)	(64 350 064)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	5 086 221	4	(312 685)	4 773 536
2400	Чистая прибыль	879 601 664	1,2,4	2 519 194	882 120 858
2500	Совокупный финансовый результат периода	1 443 264 433	1,2,4	2 519 194	1 445 783 627
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	37,16	1,2,4	0,10	37,26

Отчет об изменениях капитала:

3600	Чистые активы	7 540 011 643	1,2,3,4	(921 748)	7 539 089 895

В отчете об изменении капитала за 2012 г. (форма корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок) показатели на 31 декабря 2010 г. по строке «Изменения учетной политики» включают корректировки годовой бухгалтерской отчетности, проведенные в 2011 г.

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в отчете о движении денежных средств были проведены корректировки сравнительных данных отчета о движении денежных средств за 2011 г., в том числе:

1. косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков показываются свернуто (корректировка № 1);
2. платежи поставщикам и подрядчикам, связанные с созданием и приобретением поисковых активов, показываются в составе денежных потоков от инвестиционных операций (корректировка № 2).

Существенные корректировки приведены ниже:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления – всего	4 088 906 915	1	(265 395 194)	3 823 511 721
4120	Платежи – всего	(3 010 222 013)	1,2	276 382 350	(2 733 839 663)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 078 684 902	2	10 987 156	1 089 672 058
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления – всего	87 522 492	1	(49 212)	87 473 280
4220	Платежи – всего	(1 300 858 910)	1,2	(10 937 944)	(1 311 796 854)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 213 336 418)	2	(10 987 156)	(1 224 323 574)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2010 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 491 468 810	972 945 142	1 319 575 430	442 875 395	1 014 445 559	11 241 310 336
Накопленная амортизация	5 099 795 901	719 891 795	1 006 705 243	187 723 313	366 350 142	7 380 466 394
Остаточная стоимость	**2 391 672 909**	**253 053 347**	**312 870 187**	**255 152 082**	**648 095 417**	**3 860 843 942**
По состоянию на 31 декабря 2011 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 025 184 972	1 163 407 838	1 685 930 145	565 181 012	1 316 088 708	13 755 792 675
Накопленная амортизация	6 160 939 355	857 575 298	1 250 999 561	243 257 178	461 698 892	8 974 470 284
Остаточная стоимость	**2 864 245 617**	**305 832 540**	**434 930 584**	**321 923 834**	**854 389 816**	**4 781 322 391**
По состоянию на 31 декабря 2012 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 610 565 765	1 209 239 843	1 925 066 293	608 918 155	1 588 430 564	14 942 220 620
Накопленная амортизация	6 403 894 547	889 352 557	1 327 395 919	258 510 715	515 797 432	9 394 951 170
Остаточная стоимость	**3 206 671 218**	**319 887 286**	**597 670 374**	**350 407 440**	**1 072 633 132**	**5 547 269 450**

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 350 122 236 тыс. руб., 4 579 118 766 тыс. руб. и 3 787 704 605 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В составе основных средств на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 254 062 154 тыс. руб., 549 003 359 тыс. руб. и 239 944 913 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 18 839 204 тыс. руб., 5 406 165 тыс. руб. и 2 328 049 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2012 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 526,7 – км 860,5, 1–я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 186,7 – км 526,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 2,9 – км 28,0/км 0 – км 111,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 860,5 – 1 074,0 1-я нитка», «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, участок км 1 136,0 – км 1 574,7».

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 18.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 2 731 050 тыс. руб., 2 338 448 тыс. руб. и 2 280 841 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 715 473 тыс. руб., 715 599 тыс. руб. и 715 312 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 880 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 32 222 356 тыс. руб., 22 287 895 тыс. руб. и 23 757 537 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 14 443 914 тыс. руб., 11 152 480 тыс. руб. и 5 887 557 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 7 883 873 тыс. руб., 8 065 717 тыс. руб. и 8 639 241 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2012 г.	**2011 г.**	**2010 г.**
Совместная деятельность,	113 998 960	111 318 165	95 250 729
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	89 886 111	89 881 731	74 055 505
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	19 358 803	16 552 975	14 700 444
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252 323	3 252 323	3 180 363
Долгосрочные депозиты	472 859	8 060 702	9 270 404
Прочие,	371 126	371 126	371 126
в том числе:			
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	370 126	370 126	370 126
Итого	**114 842 945**	**119 749 993**	**104 892 259**

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном, вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, в сумме 1 157 464 664 тыс. руб.,

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

1 171 921 245 тыс. руб. и 998 127 084 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 490 343 041 тыс. руб., 483 017 870 тыс. руб. и 397 450 816 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» и 3.2 «Иное использование финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 16 161 814 тыс. руб., 16 761 450 тыс. руб. и 12 017 802 тыс. руб. соответственно.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2012 г.	**2011 г.**	**2010 г.**
Задолженность за газ, проданный:	407 656 947	389 933 654	286 151 432
на территории Российской Федерации	185 432 389	143 532 676	119 423 389
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 102 233 464 тыс. руб., 74 478 690 тыс. руб. и 52 414 144 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно), в том числе:	222 224 558	246 400 978	166 728 043
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 5 714 741 тыс. руб., 889 854 тыс. руб. и 2 163 521 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно)	183 156 730	168 940 589	132 029 782
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности в сумме 579 426 тыс. руб., 326 725 тыс. руб. и 581 138 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно).	62 852 572	87 471 937	87 455 343
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 118 990 тыс. руб., 117 812 тыс. руб. и 120 167 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 , 2011 и 2010 гг. соответственно)	9 732 506	7 129 523	6 585 497
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 94 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно)	36 198 644	30 496 964	19 745 534
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 12 971 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2011 г. и на 31 декабря 2012 г. не создавался)	9 171 678	1 496 687	776 847
Итого	**525 612 347**	**516 528 765**	**400 714 653**

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации в основном связано с увеличением дебиторской задолженности ООО «Газпром межрегионгаз». Задолженность ООО «Газпром межрегионгаз» за поставленный газ составила 170 115 377 тыс. руб., 117 702 965 тыс. руб. и 98 298 407 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1236) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 102 931 974 тыс. руб., 74 923 321 тыс. руб. и 53 128 514 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 133 973 тыс. руб., 143 032 тыс. руб. и 373 742 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1232) бухгалтерского баланса на 31декабря 2012 г. отражена долгосрочная часть задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» в сумме 4 024 795 тыс. руб., которая была реструктуризирована в 2012 г. в соответствии с соглашением о реструктуризации дебиторской задолженности от 01.02.2012 и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» сумме 5 153 710 тыс. руб. по договору купли-продажи имущества от 02.07.2012 .

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1233) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 19 016 264 тыс. руб., 28 937 793 тыс. руб. и 38 859 322 тыс. руб. соответственно. Краткосрочная часть аванса отражена по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, и составила 9 921 530 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг., а также по этой статье отражены краткосрочные авансы, уплаченные Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 85 854 695 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012.

Прочая дебиторская задолженность

Общество заключает с заказчиками, в основном с дочерними обществами, договоры на осуществление инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных договоров, является Общество. Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса в сумме 527 793 239 тыс. руб., 472 301 366 тыс. руб. и 648 225 919 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в сумме 661 846 016 тыс. руб., 1 114 240 916 тыс. руб. и 516 782 663 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в том числе отражена задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее ООО «Газоэнергетическая компания») по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2012 г.	**2011 г.**	**2010 г.**
Средства в кассе	25 855	21 428	7 891
Средства на расчетных счетах	67 817 882	130 129 385	86 670 344
Средства на валютных счетах	48 766 336	53 673 528	117 222 131
Средства на специальных счетах в банках	4 056 493	3 953 791	3 811 380
Итого денежные средства	120 666 566	187 778 132	207 711 746
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	51	51
Итого денежные эквиваленты	-	51	51
Итого	**120 666 566**	**187 778 183**	**207 711 797**

По статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса в том числе отражены денежные средства в сумме 3 658 108 тыс. руб., 3 876 028 тыс. руб. и 3 668 529 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов (см. Пояснение 11).

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН в сумме 48 316 017 тыс. руб. за 2012 г.; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 17 757 668 тыс. руб. и 35 324 311 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; поступления от погашения краткосрочных займов, выданных другим организациям в сумме 19 602 694 тыс. руб. и 23 907 390 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; суммы возврата излишне уплаченных таможенных пошлин в сумме 23 939 224 тыс. руб. и 2 208 863 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; суммы возврата по налогу на прибыль в сумме 36 832 883 тыс. руб. и 786 219 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 55 497 243 тыс. руб. и 34 216 262 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 66 493 100 тыс. руб. и 64 156 368 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; краткосрочные займы, предоставленные другим организациям, в сумме 20 597 580 тыс. руб. и 33 833 902 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 458 409 675 тыс. руб. и 410 674 408 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 89 006 365 тыс. руб. и 1 691 008 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ по поставкам, осуществленным в 2010 и 2011 гг., в сумме 40 222 578 тыс. руб. за 2012 г. и 2 538 736 тыс. руб. за 2011 г.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств в том числе отражены денежные средства, направленные на расчеты по капитальному строительству в сумме 913 162 545 тыс. руб. и 1 147 592 610 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 5 660 414 тыс. руб. и 8 513 398 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

В составе строки 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена сумма налога на прибыль по КГН в целом, уплаченная Обществом как ответственным участником КГН. Сумма налога на прибыль Общества, по КГН в целом, перечисленная в бюджет Обществом, как ответственным участником КГН составляет 251 637 790 тыс. руб.

10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая), в 2012 г. эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2011 г. были начислены дивиденды в размере 8,97 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 212 156 122 тыс. руб. По итогам работы за 2010 и 2009 гг. дивиденды были начислены в размере 3,85 руб. и 2,39 руб. на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 90 983 996 тыс. руб. и 56 472 955 тыс. руб. соответственно.

Резервный капитал

В 2012, 2011 и 2010 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря 2012 г.	2011 г.	2010 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	54 857 526	58 150 852	55 045 726
«Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. [1]	Долл. США	2012-2016	22 887 493	25 780 218	-
«БНП ПАРИБА» СА [1]	Евро	2013-2022	16 450 652	15 934 701	7 108 095
«Ситибанк» Н.А. [1]	Долл. США	2012-2021	8 562 705	10 261 872	10 268 911
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2012-2014	4 353 111	6 923 689	11 410 440
«Кредит Свисс Интернешнл»[1,2]	Долл. США	2017	-	16 886 139	15 988 859
«Королевский Банк Шотландии» АГ[1]	Долл. США	2012	-	3 794 998	10 774 235
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2011	-	-	2 906 970
«Дж. П. Морган Чейз Банк» [2]	Долл. США	2011	-	-	1 528 434
«Ситибанк» Н.А.[1,2]	Долл. США	2012	-	-	1 247 932
Кредиты прочих банков	Долл. США	Различные	1 179 801	1 347 547	1 374 261
Итого, в том числе			**108 291 288**	**139 080 016**	**117 653 863**
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			65 767 153	11 047 364	19 712 099

[1] Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент
[2] Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2012 г., составила 32 761 751 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2012 г. составила 67 043 575 тыс. руб. (в течение 2011 г. полученных кредитов – 40 130 075 тыс. руб., погашенных – 30 768 141 тыс. руб. и в течение 2010 г. полученных – 18 061 849 тыс. руб., погашенных – 147 037 528 тыс. руб.).

В течение 2010-2012 гг. действовали кредитные линии, открытые Обществу в 2009 году банками «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), ОАО «Сбербанк России», ОАО «Банк ВТБ» и Центральным филиалом «АБ «Россия» на суммы 25 000 000 тыс. руб., 17 000 000 тыс. руб., 5 000 000 тыс. руб. и 100 000 тыс. долларов США соответственно, со сроками погашения в 2012 г.

По соглашению об открытии кредитной линии № 407 от 19 февраля 2009 г. Обществом 9 марта 2011 г. был привлечен краткосрочный кредит банка «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 6 300 000 тыс. руб., который был погашен 10 марта 2011 г.

В 2012 г. Обществу была открыта кредитная линия банком «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 г.

По соглашению об открытии кредитной линии № Р2-0001/2012 от 26 июня 2012 г. Обществом в августе – сентябре 2012 г. был привлечен краткосрочный кредит банка «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 31 725 000 тыс. руб., который был погашен в сентябре 2012 г.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, предоставленной банком «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), по ставкам 5,42%; 5,50%; 6,28%, составила в отчетном году 20 080 тыс. руб. (в 2011 г. по ставке 3,43% – 592 тыс. руб.).

В апреле 2011 г. было осуществлено досрочное погашение кредита банка «Ситибанк» Н.А.

В июне 2011 г. было осуществлено досрочное погашение кредита банка «Дж. П. Морган Чейз Банк».

В декабре 2011 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. на сумму 25 416 080 тыс. руб. на разработку Бованенковского газового месторождения со сроком погашения в декабре 2016 г. и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 1,95%.

В октябре 2012 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «Кредит Свисс Интернешнл».

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2010-2012 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5,0% до 9,63%. Кроме того, в 2010-2012 гг. применялись ставки Либор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2010 г. применялись ставки Либор, в 2011-2012 гг. краткосрочные кредиты в валюте не привлекались.

По рублевым долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2010 г. составляла 8,0%. В 2011-2012 гг. долгосрочные кредиты в рублях не привлекались.
По рублевым краткосрочным кредитам в 2012 г. фиксированная процентная ставка варьировалась от 5,42% до 6,28%, в 2011 г. фиксированная процентная ставка составляла 3,43%, в 2010 г. краткосрочные кредиты в рублях не привлекались.

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря 2012 г.	2011 г.	2010 г.
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	Долл. США	2013	277 699 400	153 650 974	64 440 169
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	69 532 602	73 706 934	69 771 148
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2013	61 657 038	57 952 178	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	57 249 565	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	51 088 231	52 919 449	51 219 912
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	48 795 436	51 724 830	48 962 839
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	41 607 268	43 099 514	41 715 349
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	41 279 082	43 757 238	41 420 699
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	40 298 483	42 717 769	40 436 736
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	39 251 336	41 607 758	39 385 996
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	39 003 482	41 345 024	39 137 292
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	36 997 366	39 218 472	37 124 293
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	36 714 505	38 030 540	36 809 168
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	34 014 765	36 056 813	34 131 460
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	32 719 456	33 892 267	32 803 799
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	31 049 252	-	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	30 531 397	32 364 325	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	30 510 174	32 341 827	30 614 845
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	28 416 599	29 435 035	28 490 415
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	24 333 595	25 794 442	24 417 076
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 920 944	21 668 991	20 975 289
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 294 171	21 021 514	20 346 889
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	18 703 509	19 440 005	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	15 617 263	16 554 832	15 670 841
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	15 274 937	16 191 955	15 327 341
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2012-2020	12 508 993	18 837 878	22 747 073
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	12 347 353	13 088 616	12 389 713
«Газпром Финанс» Б.В.	Рубли	2013	12 294 308	-	-
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2013	2 248 071	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	-	41 787 524	40 445 495
«Газпром ЕСП» СА	Долл. США	2012	-	15 924 218	-
ООО «Газпром капитал»[2]	Рубли	2014	-	15 156 165	-
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2012	-	10 778 254	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	-	8 469 546	8 017 291
«Газстрим» СА	Долл. США	2012	-	1 250 675	2 367 784
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2011	-	-	17 208 860
«Газпром Германия» ГмбХ[1]	Долл. США	2012	-	-	13 596 009
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 136 700	5 134 700	5 133 700
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 011 300	5 007 550	5 005 650
Облигационный заем серии А13	Рубли	2012	-	10 014 400	10 010 800
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	-	-	5 061 350
Итого, в том числе			**1 193 106 581**	**1 109 942 212**	**875 185 281**
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			460 880 963	396 027 626	110 179 027

[1]Указанные займы погашены ранее срока, указанного в договоре

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2012 г., составила 261 283 047 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2012 г. составила 190 184 450 тыс. руб. (в течение 2011 г. сумма полученных займов составила 231 870 752 тыс. руб., погашенных – 102 568 018 тыс. руб. и в 2010 г. сумма полученных займов составила 109 474 330 тыс. руб., погашенных – 119 018 861 тыс. руб.).

Долгосрочный заем «Газпром Интернешнл» СА на сумму 12 508 993 тыс. руб., 18 837 878 тыс. руб., 22 747 073 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно обеспечен экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2004 г. облигаций на сумму 34 644 000 тыс. руб. со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,63%. Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона – пут).

В 2008 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 11 722 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Брент. В 2012, 2011 и 2010 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81%.

В ноябре 2011 г. Общество привлекло заем от ООО «Газпром капитал» на сумму 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в ноябре 2014 г. и процентной ставкой 7,60%. В ноябре 2012 г. было осуществлено досрочное погашение данного займа.

В июле 2012 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 32 404 100 тыс. руб. со сроком погашения в 2022 г. и процентной ставкой 4,95% и 55 560 755 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 г. и процентной ставкой 3,76%.

В августе 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Финанс» Б.В. на сумму 12 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г., процентная ставка по которому варьировалась от 6,0% до 6,90%.

В декабре 2012 г. Общество привлекло заем от «РосУкрЭнерго» АГ на сумму 2 265 510 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г. и процентной ставкой 2,00%.

В течение 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. на общую сумму 134 968 278 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г., процентная ставка по которому варьировалась от 1,50% до 2,25%.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА, «Газпром Интернешнл» СА и «Газстрим» СА облигаций участия в кредите, в течение 2012 г. варьировались от 3,76% до 9,25%, в течение 2010-2011 гг. варьировались от 4,56% до 9,25%.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2011-2012 гг. варьировались от 1,50% до 10,50%, в 2010 г. варьировались от 3,20% до 10,50%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2012 г. варьировались от 1,33% до 3,60%, в 2011 г. – от 1,50% до 3,60%, в 2010 г. процентная ставка составляла 2,25%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2011-2012 гг. варьировались от 7,0% до 13,75%, в течение 2010 г. варьировались от 6,77% до 13,75%.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2012 г. варьировались от 4,50% до 6,90%, в 2011 г. варьировались от 4,50% до 5,0%, в 2010 г. краткосрочные займы в рублях не привлекались.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 8 458 883 тыс. руб., 24 045 591 тыс. руб., 10 288 453 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) и установленных ставок по налогу на прибыль (20%, 9%, 0%), составила 130 286 185 тыс. руб. и 214 103 689 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 214 588 602 тыс. руб. и 241 497 924 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненной налоговой декларации, поданной в 2012 г., составил минус 9 548 348 тыс. руб. (уменьшение налога за 2011 г. в основном связано с применением специального коэффициента к норме амортизации). Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2011 г., составил минус 36 698 162 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 382 290 404 тыс. руб. и 345 660 967 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2012 и 2011 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 42 305 089 тыс. руб. и 97 090 321 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2012 и 2011 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 339 985 315 тыс. руб. и 248 570 646 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно и повлекло за собой превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 68 406 024 тыс. руб. и 50 272 601 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 154 214 273 тыс. руб. и 31 006 818 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 39 010 377 тыс. руб. и 7 139 138 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно. В 2012 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 115 203 896 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 23 040 779 тыс. руб. В 2011 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 23 867 680 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 4 773 536 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны отражением в бухгалтерском учете оценочных обязательств, не начисляемых в налоговом учете, повлекшим за собой увеличение отложенного налогового актива на 22 893 632 тыс. руб. и 91 067 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2012 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 6 630 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2011 г. сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 148 468 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 176 988 282 тыс. руб. (в т. ч. 136 504 196 тыс. руб. по текущему периоду) в 2012 г. и 542 490 208 тыс. руб. в 2011 г.; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 93 403 554 тыс. руб. (в т. ч. 93 403 554 тыс. руб. по текущему периоду) и 231 348 009 тыс. руб. в 2011 г. В 2012 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 83 584 728 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 16 692 734 тыс. руб. (в т. ч. 8 595 917 тыс. руб. по текущему периоду). В 2011 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 311 142 199 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 64 350 064 тыс. руб.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2012 г. на 20 062 765 тыс. руб. (в т. ч. 11 965 948 тыс. руб. по текущему периоду).

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2012 г. было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 57 230 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2011 г. сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 2 122 820 тыс. руб.

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ОАО «Газпром». 20 марта 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников.

За 2012 г. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 251 385 923 тыс. руб.

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 381 802 997 тыс. руб. и 373 676 684 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 77 656 913 тыс. руб., 76 624 542 тыс. руб. и 55 255 606 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Основная часть задолженности поставщикам и подрядчикам относится к расчетам со связанными сторонами (см. Пояснение 18).

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

14. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	2012 г.	2011 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	900 135 560	884 266 555
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 898 751 159	1 941 053 821
в страны дальнего зарубежья	1 379 544 003	1 366 620 616
	2 798 886 719	2 825 320 376
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	485 425 895	380 539 248
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	201 213 288	170 527 018
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	168 156 090	153 926 911
Прочие	5 468 765	4 027 878
Итого	**3 659 150 757**	**3 534 341 431**

В выручку от продаж за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка газа за пределы Российской Федерации в 2012 г. показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 48 519 082 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2012 г, по которым корректировка цены была согласована в 2012 г.

Покупателями Общества, на которых в отдельности приходится не менее 10% общей выручки от продажи газа, являются следующие покупатели:

	2012 г.	2011 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	791 508 927	770 553 031
НАК «Нафтогаз Украины»	285 715 464	341 898 918

15 СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 2120 И 2210 ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ)

	2012 г.	2011 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	402 171 674	302 655 935
за пределами Российской Федерации, в том числе:	532 166 354	526 861 684
в страны дальнего зарубежья	448 896 407	461 496 576
	934 338 028	829 517 619
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	396 847 386	375 651 706
за пределами Российской Федерации, в том числе:	492 194 278	450 709 059
в страны дальнего зарубежья	375 797 863	341 210 267
	889 041 664	826 360 765
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	488 865 619	394 823 176
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	124 760 033	93 443 013
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	159 266 627	135 195 931
Затраты по прочей деятельности	7 538 630	5 536 605
Итого	**2 603 810 601**	**2 284 877 109**

Рост затрат на покупку газа в основном вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества.

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 397 230 тыс. руб. и 326 112 тыс. руб. в течение 2012 и 2011 гг. соответственно. Общество использовало следующие виды энергетических ресурсов: электрическую, тепловую энергию и газ.

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2012 г.		2011 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 858 043 152	2 858 191 940	2 886 517 265	2 886 556 597
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	335 220 307	292 978 112	267 653 506	310 846 382
Доходы/расходы от продажи иных активов	16 127 525	15 457 366	18	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	15 448 076	49 798 480	7 863 470	4 185 170
Движение финансовых вложений	4 623 543	4 562 461	17 479 719	15 269 061
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	224 301	434 933	979 054	463 424
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	179 351	31 733 728	91 994 001	836 283
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	52 258	28 069 149	1 634 919	24 671 863
Расходы по признанию оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	-	113 918 582	-	-
Вклады в имущество дочерних обществ	-	66 493 100	-	64 156 368
Расходы на освоение природных ресурсов	-	13 459 156	-	9 631 952
Расходы на благотворительность	-	7 909 724	-	6 178 817
Прочие	10 531 930	40 939 437	9 088 905	30 220 130
Итого	**3 240 450 443**	**3 523 946 168**	**3 283 210 857**	**3 353 016 047**

В состав статьи «Доходы/расходы от продажи иных активов» включены развернуто доходы и расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС). Признание финансового результата в сумме 670 141 тыс. руб. за 2012 г. по операциям с ФИСС было осуществлено на дату исполнения сделки (в 2011 г. операции с ФИСС не исполнялись). Финансовый результат от исполнения валютных форвардов был определен Обществом как разница между курсом доллара США к российскому рублю, установленному Центральным банком России на дату исполнения форвардного контракта, и форвардным курсом, установленным сторонами форвардного контракта для купли-продажи иностранной валюты.

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

По статье «Прибыль (убыток) прошлых лет» за 2012 г. отражен отрицательный эффект корректировок цен на газ в сумме 43 384 643 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в 2010 и 2011 гг., по которым корректировки цен были согласованы в 2012 г.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2012 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 29 771 802 тыс. руб., 15 491 679 тыс. руб. и 8 942 915 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В связи с понижением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2012 г. отразило расходы в сумме 31 733 728 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2012 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 31 491 712 тыс. руб. В 2011 г. Общество признало доходы в сумме 91 994 001 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2011 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 91 616 133 тыс. руб.

Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением дохода от восстановленного резерва по сомнительным долгам в части погашенной в течение года задолженности.

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром», в сумме 728 760 тыс. руб. и 284 839 тыс. руб. в течение 2012 и 2011 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
ООО «Газпром добыча Астрахань»
ООО «Газпром добыча Краснодар»
ООО «Газпром геологоразведка»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»
ООО «Газпром добыча Надым»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»
ООО «Газпром добыча Оренбург»
ООО «Газпром добыча Уренгой»
ООО «Газпром добыча шельф»
ООО «Газпром добыча Ямбург»
ООО «Газпром инвестпроект»
ООО «Газпром инвестхолдинг»
ООО «Газпром информ»
ООО «Газпром комплектация»
ООО «Газпром межрегионгаз»
ООО «Газпром нефть шельф»
ООО «Газпром переработка»
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»
ООО «Газпром ПХГ»
ООО «Газпром связь»
ООО «Газпром сжиженный газ»
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Иркутск»
ООО «Газпром инвест Запад»
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпромтранс»
ООО «Газфлот»
ООО «Георесурс»
ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Темрюкмортранс»
ООО «ТюменНИИгипрогаз»
«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.
«Газпром Финанс» Б.В.
ООО «Газпром капитал»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ЗАО «Ямалгазинвест»
ИЧУП «Газпром трансгаз Запад»
ООО «Газ-Ойл»
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ОАО «Белтрансгаз»
ООО «Ковыктанефтегаз»
ООО «Газпром инвест Восток»
ЗАО «Газпром инвест Юг»

За исключением компаний «Газпром Финанс» Б.В., «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. и «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В., которые зарегистрированы в Нидерландах, компании «Газпром (Ю.К.)» Лтд., которая зарегистрирована в Великобритании, ИЧУП «Газпром трансгаз Запад» и ОАО «Белтрансгаз», зарегистрированных в Республике Беларусь, все остальные дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность в основном связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

В сентябре и в декабре 2012 г. Общество внесло дополнительно 10 000 000 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2012 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса и не отразило увеличение финансового вложения в капитал.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Штокман Девелопмент» АГ	75,0%	Разработка газовых месторождений	Швейцария
ОАО «Газмаш»	99,99%	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99%	Строительство	Россия
ОАО «Востокгазпром»	99,98%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87%	Производство и продажа труб	Россия
ОАО «Лазурная»	99,69%	Проектирование и строительство	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,5%	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ООО «Газпром торгсервис»	99,0%	Торговля	Россия
ОАО «Газпром нефть»	90,0%	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ОАО «Дальтрансгаз»	87,99%	Транспортировка газа	Россия
ЗАО «АрмРосгазпром»	80,0%	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Запсибгазпром»	76,69%	Строительство	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0%	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0%	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0%	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
ОАО «Чеченгазпром»	99,99%	Поставка, транспортировка и продажа газа на территории Чеченской Республики	Россия
«Саус Стрим Сербия» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Сербия

В феврале 2012 г. Общество приобрело 765 дополнительных именных акций «Штокман Девелопмент» АГ общей стоимостью 2 493 120 тыс. руб. без увеличения доли ОАО «Газпром». В июле 2012 г. Общество приобрело у «Статойл Холдинг Недерлэндс» Б.В. долю в размере 24% уставного капитала «Штокман Девелопмент» АГ за 790 тыс. руб. С учетом 51 %-й доли, приобретенной Обществом ранее за 19 854 317 тыс. руб., доля ОАО «Газпром» в «Штокман Девелопмент» АГ по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 75 % стоимостью 22 348 227 тыс. руб. и была представлена по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса.

В декабре 2012 г. Общество осуществило продажу ООО «Группа компаний Метрополь» доли в уставном капитале ООО «ГазпромПурИнвест» за 2 699 998 тыс. руб. (99,9%). Сумма доходов и расходов от продажи доли отражена в составе прочих доходов и расходов.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В декабре 2012 г. Общество приобрело у ОАО «Роснефтегаз» долю в размере 100% минус 1 акция уставного капитала ОАО «Чеченгазпром» за 281 000 тыс. руб.

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК,%	Вид деятельности	Местонахождение
«Норд Стрим» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
АО «Молдовагаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	50,0%	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЮгоРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Сербия
«РосУкрЭнерго» АГ	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Швейцария
ТОО «КазРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
ОАО «Белгазпромбанк»	49,66%	Банковская деятельность	Республика Беларусь
АО «ЕвРоПол ГАЗ.»	48,0%	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Турусгаз»	45,0%	Продажа газа	Турция
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	35,54%	Банковская деятельность	Россия
ЗАО «Росшельф»	39,51%	Добыча газа	Россия
АО «Лиетувос Дуйос»	37,06%	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Латвияс Газе»	34,0%	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Стелла Витае»	30,0%	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Газум»	25,0%	Продажа газа	Финляндия
«Саус Стрим» АГ	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Швейцария
«Саус Стрим Австрия» ГмбХ	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Венгрия» Зрт.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Венгрия
«Саус Стрим Болгария» АД	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Болгария
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ЗАО «Лидер»	25,71%	Доверительное управление пенсионными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФами	Россия

В феврале 2012 г. Общество приобрело 375 000 акций ОАО «Газпромбанк» за 7 500 000 тыс. руб., инвестиция в ОАО «Газпромбанк» по состоянию на 31.12.2012 составила 35,54% стоимостью 15 979 903 тыс. руб.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В апреле 2012 г. Общество приобрело долю в размере 25,71% уставного капитала ЗАО «Лидер» за 1 928 960 тыс. руб. Сумма вклада отражена по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса Общества.

Прочие крупнейшие связанные стороны

«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» (ранее «ВИНГАЗ» ГмбХ и Ко. КГ)
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	ОАО «Газпром газэнергосеть»
«ГВХ-Газхандель» ГмбХ (ранее «ГВХ – Газ унд Варенхандельс» ГмбХ)	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (ранее ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»)
АО «Овергаз Инк»	«Росингаз» Лтд.
ЗАО «Панрусгаз»	«Газпром (Швейцария)» АГ (ранее «ЗМБ (Швейцария)» АГ)
АО «Промгаз С.П.А.»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	«Газпром Германия» ГмбХ
«ПремиумГаз» С.п.А.	

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ОАО «Газпром нефтехим Салават», ОАО «Газпром газэнергосеть», занимаются транспортировкой и продажей газа.

В мае 2012 г. «ВИНГАЗ» ГмбХ и Ко. КГ было переименовано в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

Операции со связанными сторонами

Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2012 г.	2011 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 005 008 091	1 040 888 241
предоставление имущества в аренду	475 962 031	372 211 944
услуги по организации транспортировки газа	7 221 502	15 957 080
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	7 171 409	6 365 645
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	861 856 146	787 728 128
газа	476 422 455	337 193 241
жидких углеводородов	67 902 729	56 314 572
услуг по переработке жидких углеводородов	30 753 050	23 598 831

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием (кроме ОАО «Белтрансгаз»), устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром», утверждаемым ОАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием (кроме ОАО «Белтрансгаз») газ и услуги по организации транспортировки газа поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии со сборником «Внутренние расчетные цены на углеводородное сырье, стоимость услуг по его переработке для заключения договоров между ОАО «Газпром» и дочерними обществами», утверждаемым ОАО «Газпром». Для ОАО «Белтрансгаз» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность	1 393 308 902	1 857 526 555	1 373 317 381
Кредиторская задолженность	321 163 206	313 669 708	249 239 609

По состоянию на 31 декабря 2012 г. в отношении дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 94 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. в сумме 243 тыс. руб.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	26 845 604	13 403 063	11 158 304
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	7 414 723	1 789 580	3 573 000

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 1 413 334 тыс. руб., 789 172 тыс. руб. и 751 827 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 3,19% до 11,90%, от 3,19% до 20,0% и от 1,89% до 9,25% в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	15 000 000	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	289 993 709	153 807 138	64 440 169

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернему обществу «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. в сумме 277 699 401 тыс. руб., 153 650 973 тыс. руб. и 64 440 169 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 5 145 193 тыс. руб., 1 558 351 тыс. руб. и 442 889 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В., сумма процентов составила 3 879 543 тыс. руб., 1 402 187 тыс. руб. и 442 889 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием в 2011-2012 гг. по ставкам от 1,50% до 7,60%, в 2010 г. – по ставке 2,25%.

В 2012 г. Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 61 727 331 тыс. руб. (в 2011 г. – 22 800 000 тыс. руб.), в том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» 40 000 000 тыс. руб. (в 2011 г. – 10 000 000 тыс. руб.).

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 155 940 091 тыс. руб., 132 639 627 тыс. руб., и 97 530 450 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2012 г.	2011 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	37 763 127	35 316 134
газа	12 453 913	8 891 927
Приобретение:		
газа	111 717 066	99 694 033
жидких углеводородов	-	3 134 850

Цены на газ, реализованный прочим крупнейшим дочерним обществам, устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность	9 823 591	8 575 618	16 651 710
Кредиторская задолженность	18 306 871	18 397 430	19 572 730

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 79 817 тыс. руб., 53 211 тыс. руб. и 170 223 тыс. руб. соответственно.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	5 679 275	8 829 275	-

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью дочернего общества ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 5 679 275 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 646 227 тыс. руб., 381 204 тыс. руб. и 876 913 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 4,73% до 6,02%, от 4,73% до 6,02%, от 6,98% до 8,00% в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 18 191 580 тыс. руб., 18 528 271 тыс. руб. и 17 659 895 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2012 г.	2011 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	89 333 407	87 356 079
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	43 790 199	24 477 855
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	40 748 182	21 646 791
газа	-	122 541 234

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке крупнейшим зависимым обществам, и цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность	110 261 440	87 855 820	162 197 441
Кредиторская задолженность	13 479 316	14 532 389	22 014 744

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 96 518 724 тыс. руб., 73 600 707 тыс. руб. и 50 261 860 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по займам, полученным ими, представлена задолженностью «Норд Стрим» АГ:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	2 509 525
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	2 592 795	6 170 964

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своему крупнейшему зависимому обществу – «Норд Стрим» АГ, составила 45 359 тыс. руб., 343 477 тыс. руб. и 812 867 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 510 135 тыс. руб., 9 361 661 тыс. руб. и 10 203 828 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2012 г	2011 г.	2010 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	472 859	8 060 702	9 270 404
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	37 276	1 300 959	933 424

Задолженность Общества по кредитам и займам, полученным от крупнейших зависимых обществ составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	2 248 071	10 778 254	-

Сумма процентов, начисленных по кредитам и займам, полученным Обществом от крупнейших зависимых обществ, составила 286 706 тыс. руб., 406 718 тыс. руб. и 236 712 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 42 642 803 тыс. руб., 113 841 396 тыс. руб. и 63 728 311 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация о денежных потоках организации с крупнейшими дочерними и крупнейшими зависимыми обществами ОАО «Газпром»

Код показа-теля	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
Денежные потоки от текущих операций					
4110	**Поступления – всего, в том числе**	4 265 121 606	1 725 659 423	3 823 511 721	1 589 357 107
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 047 083 416	1 645 842 730	3 708 218 082	1 547 880 377
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	-	-	-	-
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-
4119	прочие поступления	218 038 190	79 816 693	115 293 639	41 476 730
4120	**Платежи – всего, в том числе**	(3 347 815 363)	(1 769 426 962)	(2 733 839 663)	(1 472 531 820)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 197 163 756)	(1 653 662 181)	(1 826 844 333)	(1 374 693 130)
4122	в связи с оплатой труда работников	(21 942 037)	-	(18 519 177)	-
4123	процентов по долговым обязательствам	(70 676 793)	(4 767 693)	(63 108 748)	(1 462 539)
4124	налога на прибыль организаций	(284 026 110)	-	(235 892 250)	-
4129	прочие платежи	(774 006 667)	(110 997 088)	(589 475 155)	(96 376 151)
4100	**Сальдо денежных потоков от текущих операций**	917 306 243	(43 767 539)	1 089 672 058	116 825 287
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	**Поступления – всего, в том числе**	140 978 687	131 082 926	87 473 280	78 028 118
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	1 089 703	480 982	353 425	72 571
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	2 699 998	-	7 632 789	3 576 000
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	5 023 653	2 429 081	13 857 998	11 124 673
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	122 889 265	119 319 839	63 169 766	61 568 063
4219	прочие поступления	9 276 068	8 853 024	2 459 302	1 686 811
4220	**Платежи – всего, в том числе**	(1 028 162 752)	(951 416 551)	(1 311 796 854)	(1 215 025 522)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(911 546)	(59 609)	(2 225 825)	(473 715)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(78 935 666)	(77 063 751)	(110 245 235)	(108 852 319)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(14 819 986)	(14 791 417)	(6 620 924)	(6 582 716)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показа-теля	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	-	-	-
4225	на создание / покупку поисковых активов	(9 084 192)	(8 102 478)	(15 281 293)	(7 991 152)
4229	прочие платежи	(924 411 362)	(851 399 296)	(1 177 423 577)	(1 091 125 620)
4200	**Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций**	**(887 184 065)**	**(820 333 625)**	**(1 224 323 574)**	**(1 136 997 404)**
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	**Поступления – всего, в том числе**	262 319 798	154 683 620	265 700 827	109 460 664
4311	получение кредитов и займов	262 319 798	154 683 620	265 700 827	109 460 664
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-	-	-	-
4319	прочие поступления	-	-	-	-
4320	**Платежи – всего, в том числе**	(353 117 544)	(31 903 908)	(148 360 690)	(7 385 051)
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	-	-	-	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(198 329 393)	-	(84 502 821)	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(154 788 151)	(31 903 908)	(63 857 869)	(7 385 051)
4329	прочие платежи	-	-	-	-
4300	**Сальдо денежных потоков от финансовых операций**	(90 797 746)	122 779 712	117 340 137	102 075 613
4400	**Сальдо денежных потоков за отчетный период**	(60 675 568)	(741 321 452)	(17 311 379)	(918 096 504)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2012 г.	**2011 г.**
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	322 466 010	329 111 898
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	139 195 915	105 808 940
услуги по организации транспортировки газа	34 447 020	31 229 535
Приобретение:		
газа	286 259 876	208 176 862
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	3 045 333	5 347 505
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	3 045 333	5 347 505

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке прочим крупнейшим связанным сторонам, и цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря		
	2012 г.	**2011 г.**	**2010 г.**
Дебиторская задолженность	83 707 735	77 586 530	60 406 547
Кредиторская задолженность	26 349 517	17 546 740	25 724 306

В 2012, 2011 и 2010 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

Задолженность Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, составила:

	31 декабря		
	2012 г.	**2011 г.**	**2010 г.**
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	13 596 009
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	61 657 038	57 952 178	-

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 3 704 860 тыс. руб., 876 955 тыс. руб. и 36 851 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в 2012 г. варьировались от 4,50% до 7,85%, в 2011 г. варьировались от 3,20% до 5,0%, в 2010 г. процентная ставка составляла 3,20%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 94 144 621 тыс. руб., 103 219 967 тыс. руб. и 100 259 858 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2012 г.	**2011 г.**
Поступило денежных средств, в том числе:	611 455 801	518 074 105
по текущей деятельности	611 455 017	460 773 417
по финансовой деятельности	-	57 300 000
по инвестиционной деятельности	784	688
Направлено денежных средств, в том числе:	285 781 734	236 902 385
по текущей деятельности	285 781 734	224 486 129
по финансовой деятельности	-	12 416 256
по инвестиционной деятельности	-	-

В составе строки «Поступило денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены поступления от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 1 562 887 тыс. руб., 1 339 256 тыс. руб. и 1 243 354 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы (до 01.01.2010 г. – единый социальный налог). Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляет взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования, исчисленные Обществом исходя из величины выплат и иных вознаграждений работникам, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 856 тыс. руб., 1 049 тыс. руб. и 699 тыс. руб., по страхованию ответственности 894 тыс. руб., 1 008 тыс. руб. и 1 365 тыс. руб. за 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами

Особенностью организации процесса пользования недрами Обществом и его дочерними обществами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам (недропользователям) и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений.

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-I «О недрах», а также лицензионными соглашениями на пользование недрами, обязанность обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию, возложена на недропользователя.

Таким образом, у Общества как у собственника основных средств, переданных им по договору аренды недропользователям, отсутствуют обязательства, связанные с демонтажом не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ

Общество признало оценочные обязательства 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. руб., не учитывает возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

	31 декабря		
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:	**2012 г.**	**2011 г.**	**2010 г.**
ООО «Новоуренгойский ГХК»	127 859 111	103 942 605	62 867 143
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.	94 144 621	103 219 967	100 259 858
«Норд Стрим» АГ	40 518 687	105 616 166	50 005 302
ОАО «Газпром космические системы»	30 868 285	22 433 668	13 923 904
ОАО «Севернефтегазпром»	16 967 763	16 967 763	16 433 390
ООО «Газпром инвестпроект»	14 916 381	11 888 002	21 490 067
«Газпром Ливия» Б.В.	8 868 828	9 401 261	8 899 255
ООО «Газпром нефть шельф»	7 159 993	10 403 088	9 502 486
ООО «Газпром экспорт»	5 944 866	6 158 079	2 627 755
«ЕМ Интерфинанс» Лтд.	5 385 257	5 868 767	5 693 648
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	4 572 764	4 984 730	4 823 583
Производственная фирма «ВИС»	2 506 706	-	16 030 000
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	2 124 116	8 225 230	13 723 009
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 223 817	1 267 182	1 226 505
ЗАО «Ачимгаз»	700 205	387 384	4 330 488
АО «Газтранзит»	360 995	573 751	724 559
ОАО «Газпром автоматизация»	-	4 000 000	2 342 487
«Девере Капитал Интернешнл» Лтд	-	1 957 645	4 217 122
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	-	1 144 763	1 196 292
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	-	40 251 384
ООО «Торговый дом «Трубопровод»	-	-	12 658 886
ООО «Инвестгазоавтоматика»	-	-	2 448 906
Прочие	121 667	646 069	1 332 601
Итого	**364 244 062**	**419 086 120**	**397 008 630**

В июне 2008 г. Общество выдало ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. в отношении компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд. на сумму в пределах доли Общества (50%) в обязательствах компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд. по кредитам полученным. Гарантии выданы на срок действия кредитов, полученных компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд., но не позднее 15 декабря 2021 г. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составила 94 144 621 тыс. руб., 103 219 967 тыс. руб. и 100 259 858 тыс. руб. соответственно.

В марте 2010 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» в отношении компании «Норд Стрим» АГ, гарантируя завершение работ по Фазе 1 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим» АГ. Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства и окончании проведения тестовых испытаний первой нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 72 205 368 тыс. руб. В октябре 2012 г. состоялось финансовое завершение Фазы 1 проекта строительства трубопровода «Норд стрим».

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В 2011 г. компания «Норд Стрим» АГ приступила ко второй фазе проекта и строительству второй нитки трубопровода «Норд стрим». В марте 2011 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» в отношении компании «Норд Стрим» АГ, гарантируя завершение работ по Фазе 2 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим» АГ. Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства и окончании проведения тестовых испытаний второй нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 40 518 687 тыс. руб. и 33 410 798 тыс. руб.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Общества, 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. Общество выдало поручительства под обеспечение данных займов сроком до июля 2013 г. Общая сумма поручительств составила 2 124 116 тыс. руб., 8 225 230 тыс. руб. и 13 723 009 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В декабре 2004 г. и июне 2005 г. Общество выдало поручительства в обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром нефть шельф» (ранее ООО «Севморнефтегаз») от «ИНГ Банк» Н.В. на финансирование строительства объектов основных средств сроком до июня 2016 и ноября 2015 гг. В январе 2007 г. Общество дополнительно выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани» Лтд. и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани» Лтд. по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 7 159 993 тыс. руб., 10 403 088 тыс. руб. и 9 502 486 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. В связи с досрочным погашением обязательств ООО «Газпром нефть шельф» по кредитам, выданным «ИНГ Банк» Н.В., договор поручительства прекратил свое действие.

В 2006 г. Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компании («Девере Капитал Интернешнл» Лтд., «Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд., «ЕМ Интерфинанс» Лтд.), зарегистрированные в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «ЕвРоПол ГАЗ». В результате сумма выданных поручительств составила 9 958 021 тыс. руб., 12 811 142 тыс. руб. и 14 734 353 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. В декабре 2012 г. компания «Девере Капитал Интернешнл» Лтд. погасила обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В марте 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до марта 2016 г. «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 9 680 100 тыс. руб. и 10 562 323 тыс. руб. соответственно.

В июле 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2016 г. компании «Сумитомо Мицуи Финанс Дублин» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 10 309 810 тыс. руб. и 11 232 967 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. компании ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 10 000 000 тыс. руб.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2016 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 8 802 796 тыс. руб. и 9 694 259 тыс. руб. соответственно.

В июле 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2015 г. компании ОАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Производственная фирма ВИС». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 2 506 706 тыс. руб.

В августе 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2016 г. компании «Дойче Банк» АГ в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 14 271 334 тыс. руб.

В августе 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2015 г. компании «Королевский Банк Шотландии» ПЛК в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 16 960 620 тыс. руб.

В сентябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2015 г. компании «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 10 452 745 тыс. руб.

В октябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2017 г. компании «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 10 000 000 тыс. руб.

В ноябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2017 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 8 674 548 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ОАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.

Процедуры правового характера

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2012 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет 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 Общества полагает, что применяемые Обществом 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 существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

20. РИСКИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков. Этот процесс, встроен в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяется на все области его практической деятельности.

Информация о рисках, связанных с активами и обязательствами приведена в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества, приводится на официальном сайте Общества.

21. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИННОВАЦИЯХ И МОДЕРНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА

Информация о нематериальных активах, созданных и приобретенных Обществом, о движении основных средств, а также о расходах, осуществляемых Обществом в рамках процесса инновации и модернизации производства, в случае ее существенности приводится в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В феврале 2013 г. был досрочно погашен в полном объеме долгосрочный заем на сумму 12 434 149 тыс. руб. от «Газпром Интернешнл» СА, обеспеченный экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу, со сроком погашения в 2020 г., в связи с чем высвобождены денежные средства, в сумме 3 622 529 тыс. руб. (отраженные по состоянию на 31 декабря 2012 г. в сумме 3 658 108 тыс. руб. по статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса и не подлежащие использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями данного займа).

26 марта 2013 г.

Руководитель А.Б. Миллер

Главный бухгалтер Е.А. Васильева

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2013 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 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

Местонахождение (адрес) 117997, В - 420, ГСП - 7, Москва, ул. Наметкина, д. 16

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2013г.	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	517 589	523 393	371 494
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	497 538	522 739	370 054
	прочие	1119	20 051	654	1 440
	Результаты исследований и разработок	1120	1 455 765	1 957 582	3 079 812
	Нематериальные поисковые активы	1130	42 767 714	42 764 714	41 782 999
	Материальные поисковые активы	1140	33 144 506	32 784 530	27 408 297
	Основные средства, в т.ч.	1150	5 436 601 704	5 559 595 966	4 798 374 764
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	5 424 549 779	5 547 269 450	4 781 322 391
	земельные участки и объекты природопользования	1152	920 437	920 428	651 186
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 353 776 151	5 476 588 337	4 721 150 167
	Незавершенные капитальные вложения	1154	12 051 925	12 326 516	17 052 373
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	1 770 589 109	1 769 588 382	1 717 983 114
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 539 427 992	1 540 121 603	1 489 479 681
	инвестиции в зависимые общества	1172	80 808 417	80 808 417	86 364 938
	инвестиции в другие организации	1173	124 324	112 665	100 607
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	33 795 451	32 222 356	22 287 895
	Отложенные налоговые активы	1180	35 833 164	40 512 953	17 478 804
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	27 749 458	27 615 257	23 964 465
	Итого по разделу I	1100	7 348 659 009	7 475 342 777	6 630 443 749

Форма по ОКУД 0710001 с.2

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2013г.	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	289 303 641	350 733 995	281 000 069
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 837 367	2 965 322	2 969 572
	затраты в незавершенном производстве	1213	185 682 746	224 731 247	186 376 089
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	97 681 925	120 554 119	90 133 409
	товары отгруженные	1215	3 101 570	2 483 274	1 520 966
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	40 189 370	49 199 088	20 357 283
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 359 659 242	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	582 239 090	585 306 509	520 637 888
	покупатели и заказчики	1232	8 768 589	9 178 505	-
	авансы выданные	1233	16 541 462	19 021 844	28 943 373
	прочие дебиторы	1234	556 929 039	557 106 160	491 694 515
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 777 420 152	1 427 520 887	1 854 550 387
	покупатели и заказчики	1236	577 171 366	516 433 842	516 528 765
	авансы выданные	1238	85 588 409	102 000 902	17 349 449
	прочие дебиторы	1239	1 114 660 377	809 086 143	1 320 672 173
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	15 609 091	21 046 052	23 102 447
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	15 522 785	20 960 267	20 272 583
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	305 278 227	120 666 566	187 778 183
	касса	1251	10 958	25 855	21 428
	расчетные счета	1252	127 929 810	67 817 882	130 129 385
	валютные счета	1253	176 722 451	48 766 336	53 673 528
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	615 008	4 056 493	3 953 842
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	5 490 189	6 084 600	3 594 288
	Итого по разделу II	1200	3 015 529 760	2 560 557 697	2 891 020 545
	БАЛАНС	1600	10 364 188 769	10 035 900 474	9 521 464 294

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2013г.	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	4 328 423 728	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	3 619 250 611	3 427 412 835	3 080 971 508
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	8 074 677 904	7 883 295 478	7 539 242 034
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	848 174 632	774 749 753	841 947 238
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	42 436 037	42 524 135	128 032 652
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	805 738 595	732 225 618	713 914 586
	Отложенные налоговые обязательства	1420	294 674 576	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	1 144 969 518	993 166 206	1 044 776 633
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	548 829 895	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	13 065 864	12 294 308	73 876 396
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	535 764 031	514 353 808	333 198 594
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	478 635 736	513 089 718	526 153 479
	поставщики и подрядчики	1521	347 655 609	359 027 028	360 301 618
	задолженность перед персоналом организации	1522	1 173 727	209 039	194 714
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	712 008	73 999	48 827
	задолженность по налогам и сборам	1524	11 725 882	6 549 779	45 311 984
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	117 139 960	146 940 385	120 004 004
	авансы полученные	1527	82 291 336	82 087 411	82 407 176
	другие расчеты	1528	34 848 624	64 852 974	37 596 828
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	228 550	289 488	292 332
	Доходы будущих периодов	1530	645 440	838 101	-
	Оценочные обязательства	1540	116 430 276	118 862 855	4 217 158
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 144 541 347	1 159 438 790	937 445 627
	БАЛАНС	1700	10 364 188 769	10 035 900 474	9 521 464 294

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

(подпись) (расшифровка подписи)

"29" апреля 2013 г.

Отчет о финансовых результатах
за 1 квартал 2013 года

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 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 квартал 2013 года	за 1 квартал 2012 года
	Выручка	2110	1 091 903 523	1 019 854 487
	продажа газа	2111	842 671 814	831 354 815
	предоставление имущества в аренду	2112	137 422 315	99 063 502
	услуги по организации транспортировки газа	2113	49 434 136	38 835 038
	продажа ПНГП	2114	48 270 965	40 101 500
	продажа газ конденсата	2115	12 217 350	9 267 456
	продажа других работ и услуг	2116	1 476 520	903 921
	услуги по организации хранения газа	2117	410 423	328 255
	Себестоимость продаж	2120	(492 695 302)	(429 500 660)
	продажа газа	2121	(271 353 729)	(245 493 240)
	предоставление имущества в аренду	2122	(143 101 410)	(122 345 544)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(41 932 622)	(31 533 484)
	продажа ПНГП	2124	(27 177 721)	(23 249 930)
	продажа газ конденсата	2125	(7 281 057)	(5 264 817)
	продажа других работ и услуг	2126	(1 728 565)	(1 549 605)
	услуги по организации хранения газа	2127	(120 198)	(64 040)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	599 208 221	590 353 827
	Коммерческие расходы	2210	(282 660 294)	(257 790 140)
	Управленческие расходы	2220	(11 378 855)	(9 976 376)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	305 169 072	322 587 311
	Доходы от участия в других организациях	2310	69 800	21 616 193
	Проценты к получению	2320	1 326 595	1 272 418
	Проценты к уплате	2330	(17 965 768)	(17 387 445)

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2013 года	за 1 квартал 2012 года
	Прочие доходы	2340	571 674 880	804 349 537
	Прочие расходы	2350	(601 981 636)	(754 874 606)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	258 292 943	377 563 408
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	16 147 720	(84 148 609)
	текущий налог на прибыль	2410	16 147 720	(84 148 609)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	15 292 512	16 757 267
	изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(78 378 433)	(5 630 806)
	изменение отложенных налоговых активов	2450	(4 679 736)	1 126 762
	Прочие	2460	(69)	44 504
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	191 382 425	288 955 259

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2013 года	за 1 квартал 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	191 382 425	288 955 259
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

(подпись) (расшифровка подписи)

"29" апреля 2013 г.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО “ГАЗПРОМ”
(ОАО “Газпром”)

ПРИКАЗ

от « 28 » декабря 2012 г. № 425

Москва

Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «Газпром» на 2013 год

Руководствуясь Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06 октября 2008 года № 106н, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 года № 94н, приказом ОАО «Газпром» от 28 декабря 2012 года № 424 «Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2013 год»,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Газпром» на 2013 год (далее – Положение).
2. Структурным подразделениям ОАО «Газпром» принять Положение к руководству и исполнению.
3. Установить, что изменения и дополнения в учетной политике производятся в установленном порядке в случаях:

– изменения требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;

– разработки или выбора нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;

– существенного изменения условий деятельности ОАО «Газпром».

4. Координацию работ по определению и изменению положений по учетной политике оставляю за собой.

Председатель Правления **А.Б. Миллер**

Утверждено
приказом ОАО «Газпром»
от « 28 » декабря 2012 г. № 425

Положение
по учетной политике ОАО «Газпром»
на 2013 год

Предмет учетной политики	Способ ведения бухгалтерского учета	Обоснование
1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности	**1.1. Общие положения** Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газпром»в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности. Бухгалтерский учет в ОАО «Газпром» ведется структурными подразделениями Департамента бухгалтерского учета в соответствии с Положениями об Управлениях. Бухгалтерский учет в филиалах и представительствах ведется их бухгалтерией. **1.2. Стандарты ОАО «Газпром»** ОАО «Газпром» разрабатывает и утверждает собственные стандарты по ведению бухгалтерского учета (далее – Стандарты ОАО «Газпром»). Стандарты ОАО «Газпром» не должны противоречить федеральным и отраслевым стандартам.	Статьи 3, 6–8, 21 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.
2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документооборота	Общество оформляет факты хозяйственной жизни первичными учетными документами, которые должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Формы первичных учетных документов разрабатываются и утверждаются отдельными распорядительными документами как корпоративные формы.	1. Статьи 7, 9 ,10, 29 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ. 2. Пункты 2, 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008),

	В первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для налогового учета. Общество использует также унифицированные формы первичных учетных документов, утвержденные государственными органами. Первичные учетные документы, формы которых не утверждены отдельными распорядительными документами ОАО «Газпром», но использование, которых согласовано сторонами в рамках заключенных договоров, при условии содержания обязательных реквизитов, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», используются для отражения операций по договорам с контрагентами. Формы регистров бухгалтерского учета разрабатываются и утверждаются Обществом в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета составляются на бумажном носителе и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью. Филиалы и представительства формируют регистры бухгалтерского учета в применяемых ими программных продуктах. Правила документооборота определяются внутренними распорядительными документами Общества. Общество ведет денежное измерение фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования деятельности, доходов, расходов и иных объектов бухгалтерского учета в рублях и копейках. Отражение финансово-хозяйственных операций между филиалами, представительствами и ОАО «Газпром» осуществляется на основании извещения (авизо). Общество обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете». Хранение оправдательных документов и форм отчетности, отражающих финансово-хозяйственную деятельность филиалов и представительств, обеспечивается руководителями филиалов и представительств по месту их нахождения.	утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Перечень типовых управленческих архивных документов, образующихся в процессе деятельности государственных органов, органов местного самоуправления и организаций, с указанием сроков их хранения, утвержденный приказом Министерства культуры Российской Федерации от 25.08.2010 № 558. 4. Пункт 7 Приложения «Инструкции по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов», утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2006 № 313.
3. Внутренний контроль	Общество самостоятельно организует и осуществляет внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Статья 19 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

4. План счетов бухгалтерского учета	Рабочий План счетов бухгалтерского учета (приложение к настоящему Положению) разработан на основе утвержденного Минфином России Плана счетов с учетом требований программного продукта SAP ERP. Филиалы и представительства применяют рабочий план счетов ОАО «Газпром» с учетом специфических требований применяемых ими программных продуктов.	1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.
5. Инвентаризация активов и обязательств	Для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности проводится инвентаризация: – материально-производственных запасов и драгоценных металлов, драгоценных камней, входящих в их состав – ежегодно по состоянию на 31 октября; – основных средств собственных и арендованных, а также драгоценных металлов, драгоценных камней, содержащихся в основных средствах – раз в три года по состоянию на 30 ноября; переданных в аренду – в момент передачи в аренду; – иных активов, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря. Также проводится обязательная инвентаризация в других случаях, установленных законодательством РФ, федеральными и отраслевыми стандартами.	1. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ. 2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1. Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, с последующими изменениями и дополнениями.
6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности	Бухгалтерская (финансовая) отчетность включает показатели деятельности филиалов, представительств и доверительных управляющих и составляется по типовым формам бухгалтерской (финансовой) отчетности и формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской (финансовой) отчетности, разработанным ОАО «Газпром». Бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется в тысячах рублей и представляется в установленные сроки. Представительства, расположенные за пределами Российской Федерации, составляют отчетность в валюте Российской Федерации и в валюте государства, на территории которого они находятся. Бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с правилами страны нахождения составляют в случае, если ее составление предусмотрено законодательством этой страны и представляют ее в сроки и адреса, установленные законодательством страны нахождения	1. Статьи 13, 14, 15 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ. 2. Пункты 11 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте»

	представительства. Пересчет стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату совершения операции в иностранной валюте, а также на отчетную дату. В случаях, когда ЦБ РФ не устанавливает курс иностранной валюты к рублю, применяется официальный курс (кросс-курс) валюты, устанавливаемый центральным (национальным) банком государства-эмитента. В бухгалтерской (финансовой) отчетности (кроме корпоративной) отражаются отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской (финансовой) отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей, последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя. Общество раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период. Первичной признается информация по продукции (товарам, работам, услугам) и вторичной – по географическим регионам. В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрывается информация по прекращаемой деятельности. Общество депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоко ликвидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее), признает в качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств. Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю,	(ПБУ 3/2006), утвержденное приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н, с последующими изменениями и дополнениями. 4. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденное приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н. 5. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, с последующими изменениями и дополнениями. 6. Приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». 7. Положение по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденное приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н. 8. Положение по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств», утвержденное приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.

	устанавливаемому ЦБ РФ на дату осуществления или поступления платежа.	
7. Нематериальные активы	**7.1. Классификация активов** В составе нематериальных активов учитываются объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР, а также права пользования недрами, не учитываемые в составе поисковых нематериальных активов. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре. **7.2. Оценка нематериальных активов** Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по учету нематериальных активов. **7.3. Амортизация нематериальных активов** Срок полезного использования устанавливается по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются. В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива. Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации). По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости). НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных либо управленческих нужд, списываются на затраты по	1. Разделы I, III, VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных акти-вов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с последующими изменениями и дополнениями. 2. Пункт 5 Порядка оформления приемки законченных строительством скважин (объектов эксплуатационного бурения) и геологоразведочных работ, выполненных по договорам на реализацию инвестиционных проектов ОАО «Газпром», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 13.08.2001 № 166. 3. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008) утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 4. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями. 5. Раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.02 № 115н, с

	производству продукции (работ, услуг) исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, установленного Обществом самостоятельно, в течение которого оно может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет, путем уменьшения их первоначальной стоимости. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности Общества. **7.4. Переоценка нематериальных активов** ОАО «Газпром» может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе по текущей рыночной стоимости. Порядок проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливает ОАО «Газпром».	последующими изменениями и дополнениями. 6. Пункт 3 статьи 257, статьи 262 и 325 Налогового кодекса Российской Федерации.
8. Основные средства	**8.1. Классификация объектов** К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе объектов незавершенного строительства. Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества и оружие. **8.2. Оценка объектов основных средств** Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство. Расходы по государственной регистрации прав собственности и технической инвентаризации на введенные в эксплуатацию объекты недвижимости относятся на прочие (операционные) расходы. При разукрупнении (выделения из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объектов основных средств по решению руководства Общества, в связи с производственной необходимостью или в связи с проведением мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления вновь выявленным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера. Основанием для проведения разукрупнения объектов основных средств ОАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень	1. Пункты 4, 8, 15, 18 и 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями. 2. Статья 258 главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации. 3. Классификация основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 № 354. 4. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ. 5. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями. 6. Порядок ликвидации (списания) основных средств ОАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и орга-

	инвентарных объектов основных средств, подлежащих разукрупнению, утвержденный распоряжением ОАО «Газпром». Ликвидированные скважины, расположенные на лицензионных участках, учитываются на забалансовом счете в условной оценке в размере 1 тыс. руб. за единицу. **8.3. Амортизация объектов основных средств** Срок полезного использования объектов основных средств определяется (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация) (в части не противоречащей законодательству), на основании рекомендаций технических служб. По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного Классификацией, на дату принятия к учету в состав основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником. Применяется линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования. По объектам основных средств, продолжительность работ по ликвидации которых составляет более месяца, начисление амортизации прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. **8.4. Переоценка стоимости объектов** Переоценка стоимости основных средств проводится регулярно в целях приведения их стоимости в соответствие с текущей рыночной стоимостью в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) и Регламентом по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром». Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации не производится. **8.5. Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств** Бухгалтерский учет основных средств филиалов и представительств, расположенных на территории Российской Федерации, осуществляется в централизованном порядке. Аналитический учет объектов основных средств в разрезе материально-ответственных лиц осуществляется филиалами и представительствами. Представительства, расположенные за рубежом, приобретают основные средства в пределах утвержденной сметы на капитальные вложения за счет источников финансирования ОАО «Газпром» и самостоятельно ведут	низаций, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218. 7. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 10.05.2012.

	бухгалтерский учет основных средств и амортизации.	
9. Вложения во внеоборотные активы	**9.1. Общие положения** В составе вложений во внеоборотные активы учитываются: – затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке промежуточным или законченным этапам выполненных строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов; – расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам); – поисковые затраты и поисковые активы. **9.2. Оценка вложений во внеоборотные активы** Оценка активов, входящих в состав показателя производится: – в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств; – в размере стоимости принятых к оплате промежуточных или законченных этапов работ; – в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 20 настоящего Положения); – в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы; – в размере фактических затрат на приобретение (создание) поисковых активов, определяемых в порядке, установленном Положением по учету затрат на освоение природных ресурсов.	1. Подпункты 3.1.1-3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160. 2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими измене-ниями и дополнениями. 3. План счетов бухгалтерского учета финансово- хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями. 4. Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.
10. Затраты на освоение природных ресурсов	**10.1. Виды поисковых затрат, признаваемых внеоборотными активами** Общество в составе поисковых затрат учитывает следующие затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (далее – поисковые затраты): ▪ затраты на приобретение прав пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу). В составе затрат на приобретение прав пользования недрами учитываются: – затраты на приобретение геологической и иной информации; – затраты на разработку техникоэкономического обоснования недропользования, проекта	1. Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.

	геологоразведочных работ и иных аналогичных работ; – затраты на экспертизу вышеуказанных проектов и обоснований; – затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии; – затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе; – затраты на оплату разового платежа за пользование недрами в соответствии с лицензионным соглашением; – иные затраты, непосредственно связанные с приобретением права пользования недрами. ▪ затраты на бурение поисковооценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков). В состав затрат на бурение включаются затраты на: – разработку (подготовку) проектной документации на бурение скважины; – подготовительные работы к бурению скважины, вывод на точку (для работ на шельфе); – монтаж, передвижку, демонтаж (и все виды разборок) бурового, силового оборудования, фонтанной арматуры и других сооружений; – бурение, крепление и освоение скважины; – работы по спуску (подъему) в скважину внутрискважинного оборудования; – непредвиденные работы, в том числе, ликвидация аварий, инцидентов и осложнений (за исключением возмещаемых виновными лицами); – все виды производственного контроля и надзора за бурением скважины; – другие работы и затраты, связанные с бурением скважины. ▪ затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов. **10.2. Классификация материальных и нематериальных поисковых активов** К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся: ▪ затраты на бурение поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи); ▪ затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.	

	Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент. Критерии признания материальных поисковых активов соответствуют критериям признания основных средств, установленных в разделе 8 настоящего Положения. К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся: ▪ затраты на приобретение прав пользования недрами; ▪ затраты на геологическую информацию, оформленную как «ноу-хау». Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований. Критерии признания нематериальных поисковых активов соответствуют критериям признания нематериальных активов, установленных в разделе 7 настоящего Положения. **10.3. Амортизация поисковых активов** Нематериальные поисковые активы амортизируются линейным способом в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых. Материальные поисковые активы (машины, сооружения, здания, оборудование, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. **10.4. Группировка поисковых активов в целях проверки их на обесценение** Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). **10.5. Условия перевода поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов** При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) поисковые активы, относящиеся к данному участку, переводятся в состав основных средств, нематериальных и иных активов. При признании добычи полезных ископаемых на участке недр бесперспективной поисковые активы, относящиеся к данному участку, списываются на финансовые результаты в составе прочих (внереализационных) доходов и расходов. Целесообразность коммерческой добычи или	

	признание бесперспективности добычи полезных ископаемых на участке недр подтверждается документально. После подтверждения коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) Общество прекращает признание последующих затрат на данном участке недр в качестве поисковых затрат.	
11. Финансовые вложения	**11.1. Классификация финансовых вложений** К финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений. При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ, подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги. К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ. К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя. Учет финансовых вложений ведется в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется. Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года Департаментом по управлению имуществом и корпоративным отношениям. **11.2. Оценка финансовых вложений** а) первоначальная оценка Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы на приобретение ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов. Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений; б) последующая оценка Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их среднедневной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию	Пункты 5, 6, 8, 9, 13, 19, 20, 21, 22, 26, 27 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.

	национального уполномоченного органа. Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости. Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений. Наряду с этим по состоянию на 31 декабря отчетного года Департамент по управлению имуществом и корпоративным отношениям представляет в Департамент бухгалтерского учета данные о текущей рыночной стоимости финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость; в) оценка вложений при их выбытии Ценные бумаги (кроме векселей, депозитных сертификатов и других подобных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО. Иные финансовые вложения, в т.ч. векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. **11.3. Доходы по финансовым вложениям** Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.	

12. Резервы под обесценение финансовых вложений	Ежегодно по состоянию на 31 декабря создается резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурным подразделением ОАО «Газпром», отвечающим за управление имуществом. Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений. Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений: – в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций – на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале; – в иные виды, не имеющие рыночной стоимости – на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности.	1. Пункт 38 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями. 2. План счетов бухгалтерского учета финансово- хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими измене-ниями и дополнениями.
13. Материально-производственные запасы	**13.1. Классификация запасов** К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов. В составе запасов учитываются также активы, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимого имущества и оружия), а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования,	1. Пункты 6, 16 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями 2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного

	превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов. Одновременно филиалы и представительства дополнительно ведут учет данных предметов после передачи в эксплуатацию до их ликвидации в указанной оценке на забалансовом счете 030 «Инвентарь и хозяйственные принадлежности, переданные в эксплуатацию». Стоимость патронов списывается на затраты по мере их фактического использования. **13.2. Оценка запасов** Материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение. При получении материалов и постановке их на учет счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется. Отклонения в стоимости запасов учитываются на отдельных субсчетах к счетам учета запасов 10 «Материалы», 07 «Оборудование к установке». Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 40 000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы. Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости. Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые отражаются на счете 44 «Расходы на продажу». При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости, квартиры – по себестоимости каждой единицы. Газ в подземных хранилищах оценивается по средней цене покупки отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на начало отчетного месяца. Газ в трубопроводах оценивается по средней цене покупки и отбора его из хранилищ отдельно по газу горючему природному и газу горючему природному сухому отбензиненному с учетом остатков на	приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.

	начало отчетного месяца. Газ, приобретенный за пределами Российской Федерации для исполнения зарубежных контрактов, учитывается обособленно, и покупная стоимость этого газа не учитывается при определении средней цены газа в трубопроводах. При выбытии стоимость газа, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки списывается на отдельные субсчета счета 90 «Продажи» в части, приходящейся на проданные товары, и на отдельные субсчета счета 45 «Товары отгруженные» – в части, приходящейся на отгруженные товары через комиссионера, агента. На счете 45 «Товары отгруженные» учитываются товары и готовая продукция (газ, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки), материалы, переданные на реализацию агенту (комиссионеру).	
14. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	Резерв образуется под снижение стоимости материальных ценностей в установленном порядке. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.	Пункт 25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.
15. Учет расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства	**15.1. Общие положения** Бухгалтерский учет расходов в ОАО «Газпром» ведется по видам деятельности в порядке, установленном Инструкцией по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, с формированием дополнительной аналитической информации по видам продукции и товаров. Обеспечивается раздельный учет расходов, связанных с продажей газа и жидких углеводородов на экспорт. **15.2 Оценка затрат на производство и незавершенное производство** В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат без учета общехозяйственных расходов. Общехозяйственные расходы (расходы на управление) ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности – в дебет счета 90 «Продажи». Общехозяйственные расходы, списанные на результаты финансово-хозяйственной деятельности, распределяются по видам проданной продукции, выполненных работ, оказанных услуг, а также проданных товаров пропорционально удельному	1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. Пункты 8, 9 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Методические рекомендации по планированию экономических показателей ОАО «Газпром», утвержденные приказом ОАО «Газпром» от 08.11.2010 № 281. 4. Инструкция по учету издержек обращения при продаже газа,

	весу выручки от их продаж в общей сумме выручки от продаж. В случае, если объем выручки от продаж прочей продукции, товаров, работ и услуг (вид деятельности – продажа прочей продукции, товаров, работ и услуг) не превышает размера 5 процентов от общей суммы выручки по всем видам продаж продукции, товаров, работ и услуг, общехозяйственные расходы на продажу прочей продукции, товаров, работ и услуг не распределяются. Незавершенное производство оценивается по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе. При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется. Затраты на производство жидких углеводородов (включая газ горючий природный сухой отбензиненный) формируются в разрезе видов готовой продукции, полученных из нефтегазопереработки. При этом стоимость сырья и услуг по переработке включаются в себестоимость готовой продукции пропорционально количеству получен-ной в результате переработки продукции. Расходы на продажу готовой продукции нефтегазопереработки - газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки за исключением газа горючего природного сухого отбензиненного (коммерческие расходы) списываются по их видам на результаты финансово-хозяйственной деятельности в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданную продукцию, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию через посредника. При этом расходы на продажу продукции нефтегазопереработки (за исключением газа горючего природного сухого отбензиненного) в части прямых расходов списываются по их видам с включением непосредственно в себестоимость конкретных видов проданной либо отгруженной продукции. В остальной части указанные расходы списываются с распределением их по видам проданной (отгруженной) продукции пропорционально их объемам. Расходы по оплате услуг посреднику распределяются на отдельные договоры на продажу готовой продукции пропорционально выручке. В связи с оформлением операций по принятию к учету расходов на продажу продукции нефтегазопереработки (жидких углеводородов) – готовой продукции и товаров по единым первичным учетным документам, ОАО «Газпром» осуществляет их учет в составе расходов на продажу продукции нефтегазопереработки (коммерческих расходов) на субсчете 4410 «Расходы на продажу газового	а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2006 № 313.

	конденсата, продуктов нефтегазопереработки», как расходов, связанных с движением однородных по своим качественным характеристикам материальных ценностей. В этом случае, расходы, учтенные на субсчете 4410, при списании в дебет счета 90 «Продажи» либо счета 45 «Товары отгруженные», распределяются между проданными (отгруженными) видами жидких углеводородов пропорционально их количеству. Расходы на продажу газа горючего природного, включая газ горючий природный сухой отбензиненный как вид продукции нефтегазопереработки, учтенные на счете 4420 «Издержки обращения», распределяются по их видам пропорционально объему транспортируемого газа по следующим направлениям: – на проданный (отгруженный) газ (списываются в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданные товары, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на товары отгруженные); – на газ, закаченный в ПХГ, и газ, находящийся в трубопроводах (учитываются на данном субсчете как расходы по газу, оставшемуся на остатке); – на потери газа (списываются в дебет счета 92 «Прочие (внереализационные) расходы»). При этом расходы на продажу газа распределяются по данным направлениям в части: – транспортных расходов и расходов по хранению газа – на основании отдельных расчетов; – прочих расходов – прямым способом. Расходы, приходящиеся на газ, отобранный из ПХГ, включаются в состав расходов на проданный (отобранный) газ в сумме, определенной как произведение отношения расходов, приходящихся на остаток газа в ПХГ на начало отчетного периода, к объему газа в ПХГ на начало отчетного периода, на объем проданного (отобранного) газа. Амортизация основных средств, начисленная по объектам, используемым в филиалах, передается им по счету 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в себестоимость по видам деятельности. Расходы по обычным видам деятельности (прочим или другим) в филиалах ОАО «Газпром» – пансионатах «Союз», «Морозовка», Дом приемов «Богородское», УСЗ учитываются по дебету счета 29 «Обслуживающие производства и хозяйства». Затраты по охране объектов основных средств, арендованных дочерними обществами у ОАО «Газпром», в Межрегиональных управлениях охраны (филиалах ОАО «Газпром») учитываются на счете 20 «Основное производство» по статьям затрат в группировке по местам возникновения затрат и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для последующего отражения в ОАО «Газпром» по	

	статье «Прочие расходы по предоставлению имущества в аренду». Расходы на транспортное обслуживание в АТП ОАО «Газпром» учитываются на счете 23 «Вспомогательные производства». Расходы (затраты) производств, которые являются вспомогательными (подсобными) для основного производства филиалов, учитываются по дебету счёта 23 «Вспомогательные производства» и ежемесячно списываются с кредита счета 23 в дебет счетов учета расходов по обычным видам деятельности и на общехозяйственные расходы пропорционально объемному показателю, являющемуся основным для каждого вида вспомогательных производств. Расходы филиалов ОАО «Газпром», учтённые по дебету счетов: 23 «Вспомогательные производства» (АТП) и 29 «Обслуживающие производства и хозяйства», ежемесячно списываются с кредита указанных счетов в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» и передаются по авизо (извещению) в ОАО «Газпром» для последующего отражения затрат: – по обслуживанию ОАО «Газпром» на счёт 26 «Общехозяйственные расходы» на соответствующие субсчета и статьи затрат; – по выполненным работам и оказанным услугам для сторонних организаций и физических лиц – на счёт 90 «Продажи» (субсчета по отражению выручки от продажи другой продукции, товаров, работ, услуг); – по обслуживанию филиалами друг друга по кредиту счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» в ОАО «Газпром» на соответствующие счета и статьи затрат в филиалах. Расходы представительств и филиала «Служба корпоративной защиты» ОАО «Газпром», а также общехозяйственные расходы филиалов учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и списываются в дебет счета 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в общехозяйственные расходы ОАО «Газпром» по статьям затрат в группировке по экономическим элементам. Начисление налога на имущество филиалов и представительств на территории РФ отражается по счету 26 «Общехозяйственные расходы» в ОАО «Газпром». Прочие (операционные и внереализационные) доходы (расходы) учитываются в филиалах и представительствах на счетах бухгалтерского учета 91, 92 и ежемесячно передаются в ОАО «Газпром» через счет 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для отражения на счетах 91,92 Прочие (операционные и внереализационные) доходы	

	(расходы) соответственно.	
16. Расходы будущих периодов	Учет расходов будущих периодов ведется по их видам. При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке: – затраты на выполненные пуско-наладочные работы, не включаемые в проектно-сметную документацию на строительство – равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию; – затраты на прединвестиционные исследования, в части экспертно-аналитических разработок списываются в состав общехозяйственных расходов единовременно; – затраты на приобретение неисключительных прав на приобретение программного обеспечения списываются на расходы: а) в течение срока использования исходя из условий договора; б) при отсутствии срока использования, установленного договором – в течение ожидаемого срока использования, определяемого Обществом самостоятельно.	1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими измене-ниями и дополнениями. 3. Порядок организации пусконаладочных работ на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 05.12.2003 № АГ-1148.
17. Дебиторская задолженность	Учет дебиторской задолженности ведется по её видам: – расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары, готовую продукцию (работы, услуги); – авансы выданные; – расчеты с прочими дебиторами. В бухгалтерском учете дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определяется в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана. Дебиторская задолженность, возникшая по взаимным расчетам с дочерними обществами и организациями отражается по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.	1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.
18. Резервы по сомнительным долгам	В случае признания дебиторской задолженности сомнительной Общество создает/корректирует резерв по сомнительным долгам на конец каждого отчетного периода. В бухгалтерской (финансовой) отчетности	1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России

	дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам.	от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. Пункт 35 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями. 3.Пункт 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н (в редакции приказа Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н).
19. Собственный капитал	**19.1. Состав капитала** В составе собственного капитала отражаются: 1. Уставный капитал (акции); 2. Добавочный капитал; 3. Резервный капитал; 4. Нераспределенная прибыль. **19.2. Резервный капитал** Создается резервный капитал (фонд) в размере 7,3 процента уставного капитала путем ежегодных отчислений от чистой прибыли в размере 7,3 процента до достижения указанного выше размера. **19.3. Добавочный капитал** В составе добавочного капитала учитывается прирост стоимости внеоборотных активов по переоценке, эмиссионный доход. **19.4. Нераспределенная прибыль** В учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли отражаются в соответствии с решениями общего собрания акционеров. Нераспределенная прибыль используется на: – образование в установленном порядке резервного капитала; – выплату дивидендов (доходов) акционерам; – покрытие убытков. Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, предусмотренном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.	1. Статья 35 Федераль-ного закона «Об акционерных обществах». 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими измене-ниями и дополнениями. 3. Статья 7 «Фонды и чистые активы Общества» Устава Общества.
20. Учет расчетов по заемным средствам	Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения	1. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету

	которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности. Проценты, начисленные по заемным средствам, использованным для финансирования объектов, строительство которых ведется дочерними обществами и организациями по инвестиционным договорам, с целью рациональной организации бухгалтерского учета источников финансирования строительства, исходя из условий инвестиционной деятельности, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере начисления. В данном порядке учитываются проценты, начисленные по заемным средствам, используемым для финансирования объектов собственного капитального строительства (инвестиционного актива), кроме случаев, когда заемные средства непосредственно привлечены для финансирования строительства конкретных объектов. Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов. Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов. Дополнительные расходы по займам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.	«Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. Пункты 8, 15, 16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам (ПБУ 15/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.
21. Расчеты с бюджетом	Организация налогового учета и расчеты с бюджетом осуществляются в соответствии с Положением по учетной политике ОАО «Газпром» для целей налогообложения и Положением по учетной политике для целей налогообложения налогом на прибыль КГН. ОАО «Газпром», как ответственный участник КГН, осуществляет расчеты с бюджетом по налогу на прибыль по КГН. Постоянные и временные разницы, отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница. Величина текущего налога на прибыль ОАО «Газпром», как участника КГН признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и соответствует сумме налога на прибыль, исчисленного по ставке 20 процентов, отраженного на счете 7850, и сумме налога на прибыль, исчисленного по иным ставкам, отраженного на счете 6828. При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно. Сумма налога на прибыль, рассчитанного в	1. Пункты 19, 22 и 23 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н, с последующими изменениями и дополнениями. 2. Федеральный закон «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков» от 16.11.2011 №321-ФЗ.

	связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль). Начисление налога на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении отражается в составе прочих (внереализационных) расходов на субсчете 9260 «Налог на имущество в совместной деятельности и в доверительном управлении».	
22. Оценочные обязательства	Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на конец отчетного года и оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода, а также другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату. Оценочные обязательства признаются в бухгалтерском учете в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству. Величина оценочных обязательств по выплате вознаграждения по итогам работы за год и по оплате отпусков определяется на основании данных, предоставляемых Департаментом по управлению персоналом. Величина прочих оценочных обязательств определяется на основании документально подтвержденного анализа обоснованности обязательства, представляемого структурным подразделением – центром ответственности. При получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины прочего оценочного обязательства, данная величина корректируется в сторону увеличения или уменьшения.	1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими измене-ниями и дополнениями. 3. Пункт 15 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного приказом Минфина России от 13.12.2010 №167н».
23. Операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС)	Общество осуществляет операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС), в том числе с целью хеджирования валютных и иных рисков. Базисные активы и ФИСС, заключенные с целью хеджирования, подлежат раздельному учету. Учет расчетов по операциям с ФИСС осуществляется на дату исполнения (частичного исполнения) соответствующих договоров на отдельном субсчете счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» в разрезе отдельных финансовых инструментов по каждому договору и контрагенту. Признание финансовых результатов по операциям с ФИСС в бухгалтерском учете осуществляется на дату исполнения (частичного исполнения) соответствующих договоров на отдельных субсчетах счета 91 «Прочие (операционные) доходы и расходы». Датой окончания операций с ФИСС, то есть	1. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ. 2. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями.

	датой исполнения прав и обязанностей по операции с ФИСС, является дата последнего перечисления (получения) денежных средств. В бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторская и кредиторская задолженности по однородным сделкам с одним контрагентом показывается в свернутом виде. Сделки, заключенные Обществом без цели хеджирования валютных и иных рисков Общества в форме ФИСС и содержащие условия поставки базисного актива, определяются как сделки с отсрочкой исполнения.	
24.Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества	Учет выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности. В бухгалтерском учете применяется метод определения выручки от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т.е. «по отгрузке» – на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнения других необходимых условий. Выручка от выполнения работ с длительным циклом определяется по завершении выполнения работ в целом. Выручка, сформированная по отгрузке от продажи товаров, продукции (работ, услуг) филиалов, является несущественной и отражается на основании извещений, полученных от филиалов, по субсчетам балансового счета 90 «Продажи».	1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н с последующими изменениями и дополнениями. 2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.

Заместитель Председателя Правления– **Е.А. Васильева**
главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Заместитель главного бухгалтера **Л.В. Морозова**

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 979 083 746	534 874 598
Доля таких доходов в выручке от продаж %	54.09	48.99

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 31 марта 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 документах ОАО «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.

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, а 7 января кассационная жалоба принята к производству. На данном этапе проводится подготовка к проведению слушаний по делу, которые должны состояться в мае 2013 г.***

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. В настоящее время продолжается формирование состава арбитров.

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 KTE, по цене, которая позволила обеспечить возврат инвестиций и получение разумной прибыли, Общество приняло решение об отзыве указанного иска против Литовской Республики.

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. ООО «Газпром экспорт» обратилось 08 января 2013 г. в компетентный Торговый суд Австрии с просьбой об отмене данного решения как противоречащего «публичному порядку», а именно антимонопольному законодательству Австрии и ЕС. В настоящий момент дело находится на рассмотрении суда.

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 цен по долгосрочному контракту. Дело в настоящее время находится на рассмотрении Арбитражного суда. Переговоры с RWE Transgas по вопросу цены продолжаются. Слушания по делу были проведены 22-31 октября 2012 г. в г. Вена. В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром в случае вынесения решения не в нашу пользу не представляется возможным. Завершающие слушания с целью обозначения окончательных позиций обеих сторон и определения порядка назначения независимого эксперта состоялись 12-13 декабря 2012 г. Доказательственная стадия процесса завершена. Стороны согласовали имена двух независимых экспертов, которых должен назначить трибунал для целей определения цены по контракту и вынесения решения по делу. В настоящий момент не представляется возможным определить дату вынесения решения трибуналом.

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».

В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром не представляется возможным.

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): ***26.25%***

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 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, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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, Московская обл., Ленинский р-он, 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, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Карла Маркса, д. 93 А
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, Московская обл., Ленинский р-он, пос. 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 "Георесурс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "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: ***Закрытое акционерное общество "Газпром телеком"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "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 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 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 "Белтрансгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Белтрансгаз"***

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***
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 "Чеченгазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Чеченгазпром"***

Место нахождения
Россия, Чеченская Республика,г.Грозный, ул.Моздокская,д. 35
ИНН: ***2014254979***
ОГРН: ***1062031010106***
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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***
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
680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108
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
Россия, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, д. 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***
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: ***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, Красселькупский р-он, пос. Красселькуп, 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 "Лиетувос 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, %:
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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: ***5638112824***
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, %: ***0.004224***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.004224***

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***
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***
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, %:

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2012 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки:

Дата совершения сделки: ***28.12.2012***

Вид и предмет сделки:

Договор поставки природного газа.

Поставка для ООО «Межрегионгаз» газа, добытого ОАО «Газпром» и/или его аффилированными лицами для его дальнейшей реализации потребителям Российской Федерации (кроме Чеченской Республики и республик: Дагестан, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкессия, Ингушетия, Северная Осетия-Алания).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

По указанному договору, а также с учетом положений Главы 30 Гражданского Кодекса Российской Федерации, ОАО «Газпром» принято обязательство осуществлять поставки

природного газа в определенном в договоре объеме, в согласованные договором сроки по установленной договором цене.

Срок исполнения обязательств по сделке: ***31.12.2013***

Стороны и выгодоприобретатели по сделке:

Открытое акционерное общество «Газпром»;

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз».

Размер сделки в денежном выражении: ***1 032 633 707 RUR x 1000***

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: ***10.42 %***

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: ***9 913 564 704 RUR x 1000***

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента.

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата принятия решения об одобрении сделки: ***29.06.2012***

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***04.07.2012***

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: ***1***

Дополнительная информация:

Размер сделки в денежном выражении и балансовая стоимость активов приведены в тыс.руб.

В реестре учета сделок, указанная сделка отражена как совершенная в 1 квартале 2013 года.

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Standard & Poor's International Services Inc.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Standard & Poor's»***

Место нахождения: ***Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

http://www.standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***"BBB" (прогноз: "стабильный")***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год,

предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Значение кредитного рейтинга: "BBB" (прогноз: "стабильный") присвоено 20.08.2010 г.

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Fitch Ratings Limited»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Fitch Ratings Ltd.»***

Место нахождения: ***Eldon House 2 Eldon Street, London, EC2M 7UA, United Kingdom***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://www.fitchratings.ru***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***«BBB» (прогноз: "стабильный")***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.01.2012	"BBB" (прогноз: "стабильный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" понижен с "позитивного" на "стабильный"

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Moody's Investors Service Ltd.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Moody's»***

Место нахождения: ***Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB; Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://www.moodys.com***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***"Baa1" прогноз: "стабильный"***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Значение кредитного рейтинга: "Baa1" прогноз: "стабильный" присвоено 31.07.2009 г.

Объект присвоения рейтинга: ***ценные бумаги эмитента***

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Регистрационный номер: ***4-11-00028-А***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***"Standard & Poor's International Services Inc."***

Сокращенное фирменное наименование: ***"Standard & Poor's"***

Место нахождения: ***Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

http://www.standardandpoors.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***"BBB" прогноз: "негативный"***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Значение кредитного рейтинга: "BBB" прогноз: "негативный" присвоено 10.07.2009 г.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): ***5***

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***23 673 512 900***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): ***0***

Количество объявленных акций: ***0***

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: ***0***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***0***

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
30.12.1998	1-02-00028-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.

Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом

и решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.
Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.
Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют***

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А4***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-04-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***19.08.2004***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***10.02.2010***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А6***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-06-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***19.08.2004***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***06.08.2009***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А7***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-07-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***29.10.2009***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А8***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-08-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***27.10.2011***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А10***

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А10 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-10-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***22.10.2009***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А12***

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А12 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-12-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***22.10.2009***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А13***

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-13-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***26.06.2012***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А14***

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А14 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-14-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у

данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***22.10.2009***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся***

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А9***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-09-00028-А***

Дата государственной регистрации: ***28.09.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Нет***

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: ***27.03.2007***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***14***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***12.02.2014***

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А11***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-11-00028-А***

Дата государственной регистрации: ***11.09.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: ***28.07.2009***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***10***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***24.06.2014***

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-01***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-01-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-02***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные***

неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-02-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-03***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-03-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг

и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-04***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-04-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-05***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-05-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-06***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-06-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-07***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-07-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-08***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-08-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-09***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-09 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-09-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-10***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-10 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-10-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-11***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-11 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-11-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-12***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-12 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-12-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-13***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-13 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-13-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-14***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-14 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-14-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-15***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-15 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-15-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-16***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-16 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-16-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-17***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-17 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-17-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-18***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-18 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-18-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с***

даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-19***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-19-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-20***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-20-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-21***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-21-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-22***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-22 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-22-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-23***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-23 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-23-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с***

даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-24***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-24 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-24-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-25***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-25 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-25-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-26***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-26 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-26-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-27***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-27 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-27-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-28***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-28 со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-28-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ"***

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска:

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с***

даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: ***регистратор***

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «СР-ДРАГа»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32***

ИНН: ***7704011964***

ОГРН: ***1037739162240***

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: ***№ 10-000-1-00291***

Дата выдачи: ***26.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: ***25.01.1995***

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением.

Депозитарии

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8***

ИНН: ***7702165310***
ОГРН: ***1027739132563***

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг
Номер: ***177-12042-000100***
Дата выдачи: ***19.02.2009***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

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».***

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Газпром», и операциям с ними.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) не подлежит обложению НДС реализация долей в уставном (складочном) капитале организаций, паев в паевых фондах кооперативов и паевых инвестиционных фондах, ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок, за исключением базисного актива финансовых инструментов срочных сделок, подлежащего налогообложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» российским организациям.

ОАО «Газпром», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 НК РФ.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

Н = К х Сн х(д - Д),

где:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Газпром», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода), подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым Российская Федерация имеет действующее соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

При этом, если иностранная организация совершает сделки РЕПО, объектом которых являются акции ОАО «Газпром», необходимо учитывать особенности налогообложения доходов в виде дивидендов, установленные ст.282 НК РФ (в редакции, действующей с 1 января 2010 года).

Согласно ст.282 НК РФ, если операция РЕПО совершена между иностранной организацией (продавец по первой части РЕПО) и российской организацией (покупатель по первой части РЕПО) и в период между датами исполнения первой и второй частей РЕПО по акциям (депозитарным распискам, дающим право на получение дивидендов), являющимся объектом операции РЕПО, выплачены дивиденды, российская организация признается налоговым агентом в отношении доходов в виде дивидендов, по которым у источника выплаты дивидендов налоговым агентом, т.е. ОАО «Газпром», не был удержан налог или налог был удержан в сумме меньшей, чем сумма налога, исчисленная с доходов в виде дивидендов для указанной иностранной организации.

3. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «Газпром» на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «Газпром» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

Исключение составляют проценты, выплачиваемые по долговым обязательствам, возникшим в связи с размещением обращающихся (на одной или нескольких иностранных фондовых биржах, и (или) учет прав на которые осуществляется иностранными депозитарно-клиринговыми организациями) облигаций иностранной организации с подтверждённым в соответствии с п.1 ст. 312 НК РФ постоянным местонахождением в государствах, с которыми Российская Федерация имеет действующие договоры (соглашения), регулирующие вопросы избежания двойного налогообложения. Указанное правило вступило в силу с 1 июля 2012 г., но распространяется на правоотношения по исчислению и удержанию налога, возникшие с 1 января 2007 г.

При совершении операций РЕПО, объектом которых являются облигации ОАО «Газпром», выплачиваемый по ним процентный (купонный) доход согласно п.2 ст.282 НК РФ учитывается при определении налоговой базы продавца по первой части РЕПО.

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производятся налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым Российская Федерация имеет действующее соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местопребывание иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.

Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, установленных ст.283 НК РФ.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется и уплачивается ими по ставке 20%.

Доходы, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, от реализации акций российских организаций, более 50 процентов активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории Российской Федерации, облагаются налогом на прибыль организаций (подлежат удержанию у источника выплаты налоговым агентом) по ставке 20% (если иное не предусмотрено положениями применяемых соглашений по вопросам налогообложения) за исключением акций, признаваемых обращающимися на организованном рынке ценных бумаг в соответствии с пунктом 3 статьи 280 НК РФ.

При реализации ценных бумаг иностранной организацией, не осуществляющей деятельность через постоянное представительство в Российской Федерации, через профессионального участника рынка ценных бумаг – брокера удержание и уплата налога в бюджет Российской Федерации производится брокером.

Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые иностранной организации доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам иностранная организация должна предъявить брокеру (налоговому агенту) подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).

Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 НК РФ к доходам от источников в Российской Федерации. Проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не включаются в доходы освобождаемые от обложения налогом на доходы физических лиц в соответствии с п.25 ст.217 НК РФ.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев (п.2 ст.207 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие резиденство налогоплательщика, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 и п.4 ст. 224 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом в отношении физических лиц, являющихся налоговыми резидентами РФ, и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 указанного Кодекса.

В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

Н = К х Сн х (д - Д),

где:

Н - сумма налога, подлежащего удержанию;

К - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

Сн - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

д - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие резиденство налогоплательщика, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

В соответствии со ст. 214.1 НК РФ при определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период. Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по

договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) исчисляет, удерживает и уплачивает суммы налога по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления по ставке 13% у налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, и по ставке 30% - у нерезидентов. Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые нерезиденту доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам налогоплательщик должен предъявить налоговому агенту подтверждение того, что он в течение соответствующего налогового периода (или его части) является резидентом государства, с которым Российская Федерация имеет действующий договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие резиденство налогоплательщика, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль (за исключением иностранных государств, с которыми достигнуты взаимные договоренности о принятии без апостиля или консульской легализации документов, подтверждающих резидентство).

В случае реализации налогоплательщиком ценных бумаг лицу, не являющемуся налоговым агентом, уплата налога производится налогоплательщиком самостоятельно в соответствии со ст. 228 НК РФ.

Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	15%	15%	9%	15%
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

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.: ***8 517 584 461.64***

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.: ***56 536 300 499.91***

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.: ***91 101 885 411.71***

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), %: ***99.95***

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.: ***212 207 752 712.04***

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), %: ***99.93***

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.

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	3 месяца 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	3 месяца 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	3 месяца 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***					
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	-	-	-	-

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	3 месяца 2013
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	3 месяца 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***					

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	3 месяца 2013
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	3 месяца 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
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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	3 месяца 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	-	-	-	-	-	-

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	3 месяца 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***					

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	3 месяца 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	
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	
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	
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	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,%	-	10	30	50	70	

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	3 месяца 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	-	-	-	-	-	-

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	3 месяца 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***					

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Отчетный период					
	2008	2009	2010	2011	2012	3 месяца 2013
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	-
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

Иных сведений нет.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.