

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 1 квартал 2014 г.

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

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

Председатель Правления
Дата: 14 мая 2014 г.

_____ А.Б. Миллер
подпись

Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер
Дата: 14 мая 2014 г.

_____ Е.А.Васильева
подпись

Контактное лицо: **Егорова Ольга Николаевна, главный эксперт отдела по работе с акционерами**
Телефон: **(495) 719-4487**
Факс: **(495) 719-1494**
Адрес электронной почты: **O.Egorova@adm.gazprom.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934,
www.gazprom.ru**

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	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.....	41
1.4. Сведения об оценщике эмитента	43
1.5. Сведения о консультантах эмитента	43
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	44
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	44
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	44
2.2. Рыночная капитализация эмитента	45
2.3. Обязательства эмитента.....	46
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	46
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	49
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	49
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	50
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	58
2.4.3. Финансовые риски	61
2.4.4. Правовые риски.....	65
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	69
III. Подробная информация об эмитенте	72
3.1. История создания и развитие эмитента.....	72
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	72
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	72
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	72
3.1.4. Контактная информация.....	74
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	74
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	74
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	79
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	79
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	79
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	84
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	85
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	92
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	105
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	105
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	119
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	119
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	127
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	127
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	234
3.6.1. Основные средства.....	234
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	236
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	236
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	238
4.3. Финансовые вложения эмитента	240
4.4. Нематериальные активы эмитента	247
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	248
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	287
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	289
4.6.2. Конкуренты эмитента	292
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.....	296
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	296
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	300
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	300
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	312
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	313
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	335
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	337
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	339
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	369
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	371
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	371
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	371
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	371
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	372

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	374
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	375
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	375
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	376
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	376
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	379
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	379
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	462
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	469
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	469
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 заверченного 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	473
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	473
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	473
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	477
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	525
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	526
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	527
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	528
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	528
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	531
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	549
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	549
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	549
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	550
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	551
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	556

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	556
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	559
8.9. Иные сведения.....	569
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	569

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 2013 года и на 31 марта 2014 года.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в состав кредиторской задолженности включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов по состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 марта 2014 года в сумме 228 969 тыс. рублей и 213 478 тыс. рублей соответственно, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая», кроме того, в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 1 060 164 тыс. рублей и 3 786 251 тыс. рублей, учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2013 и 31.03.2014 соответственно.

Дополнительная информация для п. 2.3.3.

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

Дополнительная информация для п. 3.5.

Либерализация рынка акций ОАО «Газпром» привела к увеличению количества номинальных держателей в реестре акционеров Общества, которые представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством, т.е. при составлении списка лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получении дивидендов. 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 2014 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 13 мая 2013 года, сформированного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2013 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2013 года.

Дополнительная информация для п. 6.1.

28 июня 2013 г. состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром». Дата составления списков лиц, имеющих право на участие в собрании – конец операционного дня 13 мая 2013 г. В связи с тем, что некоторые номинальные держатели не предоставили по состоянию на эту дату сведения о своих клиентах, информация о владельцах обыкновенных акций Общества, которые подлежали включению в составленный последним список лиц, не приводится.

Дополнительная информация для п. 6.2.

Информация о доле участия ОАО «Роснефтегаз».

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

Информация о доле участия Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon).

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

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

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

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

Дополнительная информация для п. 6.3.

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 6.3. Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2014 года не представляется возможным.

Таким образом, в настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ОАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены только в объеме учетной системы ЗАО «СР-ДРАГа».

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 13 мая 2013 года, сформированного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2013 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2013 года.

Дополнительная информация для п. 6.7.

Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 марта 2014 года.

Дополнительная информация для п. 8.1.4.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены 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».

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Зубков Виктор Алексеевич (председатель)	1941
Миллер Алексей Борисович	1962
Акимов Андрей Игоревич	1953
Газизуллин Фарит Рафикович	1946
Карпель Елена Евгеньевна	1944
Кулибаев Тимур Аскарович	1966
Маркелов Виталий Анатольевич	1963
Мартынов Виктор Георгиевич	1953
Мау Владимир Александрович	1959
Мусин Валерий Абрамович	1939
Середа Михаил Леонидович	1970

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович	1962

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

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

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810000000000001

Корр. счет: 301018102000000000823

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: 301018102000000000823

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: 301018102000000000823

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: 301018102000000000823

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: **407028109000000100001**

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: **407028100000000110001**

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: **407028101000000120001**

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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, д. 16, корп.1

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702826000007000001

Корр. счет: **30101810200000000823**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978000000010001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978100007010001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840500000020001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840600007020001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840400000010001**

Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840500007010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840900002000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *корпоративный карточный текущий счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840000002010001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *корпоративный карточный текущий счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840200007200001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *транзитный счет к карточному счету в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840300007210001**

Корр. счет: 30101810200000000823

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840600000030001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840700007030001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702392900000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *текущий счет в японских йенах*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702392000007000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в японских йенах*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702974700000000001

Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *текущий счет в белорусских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702974800007000001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *транзитный счет в белорусских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840700000040001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840800007040001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840800000050001**
Корр. счет: **30101810200000000823**
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1**
ИНН: **7744001497**
БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840900007050001**

Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823

Номер счета: 40702840900000060001
Корр. счет: 30101810200000000823
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)
Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1
ИНН: 7744001497
БИК: 044525823

Номер счета: 407028400000007060001
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: **4070284020000100001**
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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагаткина, 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. Нагатинская, 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, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д.101, кор. 5*

ИНН: 7831000122

БИК: 044599132

Номер счета: 40702810500010000848

Корр. счет: 30101810400000000132

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*

Место нахождения: *115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2*

ИНН: 7702216772

БИК: 044525101

Номер счета: 40702810800000000198

Корр. счет: 30101810100000000101

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*

Место нахождения: *115035, г.Москва, ул.Садовническая, д.82, стр.2*

ИНН: 7702216772

БИК: 044525101

Номер счета: 40702840300000000419

Корр. счет: 30101810100000000101

Тип счета: *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: **АО "Swedbank"**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Balasta dambis 1a, Riga LV-1048, Latvija**
Номер счета: **LV58HABA0551038199513**
Корр. счет: **не применимо**
Тип счета: **мультивалютный**

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**
Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**
Номер счета: **047-0928840-48**
Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в Евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Jeevan Vihar Building, 3, Parliament Str., New Delhi-110001**

Номер счета: **019178**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в индийских рупиях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Jeevan Vihar Building, 3, Parliament Str., New Delhi-110001**

Номер счета: **701785**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ЦБУ № 706 ОАО «Белгазпромбанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь**

Номер счета: **3024000011226**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ЦБУ № 706 ОАО «Белгазпромбанк»**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **ул. М.Богдановича, 116, 220040, г. Минск, Республика Беларусь**

Номер счета: **3021000022351**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в белорусских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Publik Joint-Stock Company OTP Bank**

Сокращенное фирменное наименование: **OTP Bank JSC**

Место нахождения: **of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine**

Номер счета: **26008201400414/980**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в гривнах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Publik Joint-Stock Company OTP Bank**

Сокращенное фирменное наименование: **OTP Bank JSC**

Место нахождения: **of. 13, 9/2, V. Vasylkivska Str., Kyiv, 01004, Ukraine**

Номер счета: **26008201400414**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102**

Номер счета: **349356012954**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102**

Номер счета: **348056012951**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в юанях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch 795**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **10, Nedjatollahi str., Tehran, Iran**

Номер счета: **79557528**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Bank Tejarat, Nedjatollahi Branch 157**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **10, Nedjatollahi str., Tehran, Iran**

Номер счета: **0134008849**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в иранских риалах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan**

Номер счета: **23203934173659601763000**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в туркменских манатах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan**

Номер счета: **23202840273659202018000**

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Banque Exterieur 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 Exterieur d'Algerie (BEA)**

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: **Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger**

Номер счета: **0171500082-96**

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в алжирских динарах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **AS «SMP Bank»**

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: **Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija**

Номер счета: **LV60MULT1010362000010**

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *мультивалютный счет в долларах США, евро и латах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **AS «SMP Bank»**

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: **Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija**

Номер счета: **LV64MULT1019362000020**

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана**

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: **Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13**

Номер счета: **KZ13914398416BC00014**

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в тенге*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана**

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: **Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13**

Номер счета: **KZ53914840416BC03869**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Дочерний банк Акционерное общество Сбербанк России*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*

Номер счета: *KZ11914643416BC07491*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*

Номер счета: *2251303841/MDL*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в молдавских леех*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*

Номер счета: *2251303841/EUR*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*

Номер счета: *MD13VI000000002251303841*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova*

Номер счета: *MD13VI000000002251303841*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Punjab National Bank*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *ECE House, 28-A, Kasturba Gandhi Marg, New Delhi - 110001, India*

Номер счета: *1120002102312984*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: **в индийских рупиях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan**

Номер счета: **1180000023027909**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в кыргызских сомах**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan**

Номер счета: **1180000023028010**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC, Filial «DKiB-Glavni»**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **245, Chui Avenue, Bishkek, 720001, Kyrgyzstan**

Номер счета: **1180000023028111**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **ПАО «АЛЬФА-БАНК»**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Украина, 01001, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6**

Номер счета: **26006011221601**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **мультивалютный счёт в 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 заверченный 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 заверченных 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
2009	2009	2009
2010	2010	2010
2011	2011	2011
2012	2012	2012
2013	2013	2013

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе

информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

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

Порядок выбора аудитора эмитента.

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

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

На право заключения договора оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2014 год открытый конкурс был объявлен 14 февраля 2014 года.

В 2014 году при формировании конкурсной документации для проведения открытого конкурса также было использовано Постановление Правительства от 28.11.2013 г. № 1085 «Об утверждении правил оценки заявок, окончательных предложений участников закупки товаров, работ, услуг для обеспечения государственных или муниципальных нужд».

Основные требования к участникам размещения заказа в 2014 году:

- соответствие требованиям, предусмотренным статьей 31 Закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ;
- соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, включая наличие сведений о членстве в профессиональных аудиторских объединениях, аккредитованных при уполномоченном федеральном органе государственного регулирования аудиторской деятельности;
- внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в конкурсе в сумме 13 019 186,40 российских рублей;
- непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.

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

- цена договора;
- качественные характеристики объекта закупки;
- квалификация участника конкурса, в том числе наличие опыта аудиторской организации и ее сотрудников в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ОАО «Газпром».

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

В ОАО «Газпром», в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 ноября 2002 года № 390, образован Комитет Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту, одной из основных функций которого является оценка кандидатов в аудиторы Общества.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Согласно пункту 49.2 Устава ОАО «Газпром» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества.

Согласно пункту 4.26 Кодекса корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества на основании предложений Совета директоров по итогам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций в соответствии с действующим законодательством.

В соответствии с действующим законодательством утверждение Аудитора, ставшего победителем конкурса, произведено на Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ОАО «Газпром».

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы по специальным аудиторским заданиям в рамках аудита, регламентируемого Федеральным законом от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершеного 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 аудитором по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитором (тыс.рублей) ⁽¹⁾
2013	196 870 ⁽²⁾

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

⁽²⁾ Указанная сумма выплачена (по состоянию на 31.03.2014) в соответствии с графиком платежей по согласованию ОАО «Газпром» и аудитором и в сумме составляет:

- 50% общего размера вознаграждения аудитором определенного договором об оказании услуг по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания) за 2013 год;
- 85% общего размера вознаграждения аудитором определенного договором об оказании услуг по аудиту сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром за 2013 год;
- 75% общего размера вознаграждения аудитором 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 2014 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита нет.

Дополнительная информация:

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12

месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Производительность труда	167 212.32	49 422.84
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.30	0.29
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.13	0.14
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.59	1.33
Уровень просроченной задолженности, %	4.98	5.46

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

Показатели за 2012 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2013 г.

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

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», характеризующий соотношение внешних и собственных источников финансирования, по итогам деятельности в 2013 увеличился по сравнению с аналогичным периодом с 0,27 до 0,30. Увеличение показателя связано с более быстрым ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (+15,14%) по сравнению с капиталом и резервами (+6,17%).

По итогам деятельности Общества в I квартале 2014 года значение показателя «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» практически не изменилось и осталось на уровне аналогичного периода 2013 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2013г. – 0,28)

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности Общества в 2013 году незначительно увеличился (с 0,11 до 0,13), что свидетельствует об увеличении доли долгосрочной задолженности в долгосрочных источниках финансирования. Увеличение значения показателя произошло за счет более быстрого роста по статье «Долгосрочные обязательства» (+24,49%) по сравнению с ростом собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+6,17%).

По итогам деятельности Общества в I квартале 2014 года показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» незначительно увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2013 года с 0,12 до 0,14. Увеличение показателя связано с более быстрым ростом по статье «Долгосрочные обязательства» (+16,89%) по сравнению с ростом собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+5,67%).

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.

Снижение значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» с 0,72 по состоянию на 31 декабря 2012 года до 0,59 - на 31 декабря 2013 года связано в большей степени со снижением чистого краткосрочного долга (-17,02%) при увеличении прибыли от продаж до амортизационных выплат (+2,22%). Снижение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+215,11%).

По итогам деятельности общества за I квартал 2014 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» снизилось на 31,44% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Снижение показателя связано в большей степени со снижением чистого краткосрочного долга (-20,25%) при увеличении прибыли от продаж до амортизационных выплат (+16,32%). Снижение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+65,77%). (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2013г. – 1,94).

Незначительное снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 5,07 по итогам деятельности Общества в 2012 до 4,98 по итогам деятельности Общества в 2013 году в большей степени связано с более быстрым ростом краткосрочных и долгосрочных обязательств Общества (+15,14%) по сравнению с ростом просроченной задолженности (+13,29%), которая состоит, в основном из задолженности перед дочерними обществами ОАО «Газпром».

По итогам деятельности Общества в I квартале 2014 года значение показателя «Уровень просроченной задолженности» изменилось незначительно и осталось на уровне аналогичного периода 2013 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2013г. – 5,33)

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2013	1 кв. 2014
Рыночная капитализация	3 286 120 325 649	3 159 703 766 763

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ».

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- о переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котировальный список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», акций обыкновенных ОАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-А от 30.12.1998 г.);
- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	944 249 743
в том числе:	
кредиты	35 789 939
займы, за исключением облигационных	878 459 804
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	655 966 239
в том числе:	
кредиты	11 832 372
займы, за исключением облигационных	633 779 017
облигационные займы	10 354 850
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	557 150 135
из нее просроченная	123 528 736
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	23 106 122
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	387 898 669
из нее просроченная	115 669 138
перед персоналом организации	383 692
из нее просроченная	0
прочая	145 761 652
из нее просроченная	7 859 598

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 2013 года составляет 123 528 736 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: **979 817 264 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: **379 748 578 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:
97.01%

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: **68 272 414 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 017 856 940
в том числе:	
кредиты	37 373 981
займы, за исключением облигационных	950 482 959
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	650 334 159
в том числе:	
кредиты	12 960 281
займы, за исключением облигационных	631 447 178
облигационные займы	5 926 700
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	505 796 326
из нее просроченная	137 178 256
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	16 469 826
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	355 006 301
из нее просроченная	130 347 765
перед персоналом организации	1 232 197
из нее просроченная	0
прочая	133 088 002
из нее просроченная	6 830 491

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 2014 года составляет 137 178 256 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: *1 058 297 797 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: *412 853 379 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:
97.01%

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: *68 272 414 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 завершленного 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 завершленного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Эмитент не имел указанных обязательств.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	426 893 217
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	426 893 217

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 заверченного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения.

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.

Дополнительная информация:

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

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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

2.4.1. Отраслевые риски

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

неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

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

Высокая степень государственного регулирования отрасли.

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

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

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

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

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

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. Доминирующим поставщиком газа по регулируемым ценам является ОАО «Газпром». В регулируемом режиме, вне зоны действия ЕСГ также функционирует ряд региональных газовых компаний.

Регулируемые оптовые цены на газ дифференцируются как по категориям потребителей (для населения и промышленности), так и по ценовым поясам с учетом дальности транспортировки газа от региона добычи до потребителя. До настоящего времени регулируемые оптовые цены на газ не достигли экономически обоснованного уровня, в полной мере учитывающего его потребительские свойства, технологические и экологические преимущества газа, а также обеспечивающего условия для формирования собственных финансовых, в том числе инвестиционных, ресурсов Общества на основе деятельности по газоснабжению потребителей внутреннего рынка.

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

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

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

В связи с замедлением темпов развития экономики прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, разработанный Минэкономразвития России и одобренный Правительством в сентябре 2013 г., предусматривает следующие средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2014-2016 гг.:

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименования показателя	2014	2015	2016
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	8,0	2,4	4,6

В настоящее время готовятся изменения в Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, при принятии которых ОАО «Газпром» может быть предоставлено право реализовывать газ промышленным потребителям по ценам в диапазоне между предельными максимальными и предельными минимальными значениями, определенными в соответствии с устанавливаемым порядком.

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

Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.

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

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

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

К числу таких факторов относятся:

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке и Северной Африке;
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого топлива на перспективу;
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- активность биржевых спекулянтов («сырьевой» пузырь);
- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;

- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;
- цены на альтернативные энергоносители;
- развитие новой техники и технологии;
- погодные условия;
- пересмотр планов по строительству АЭС в связи с недавним инцидентом в Японии;
- требования по снижению выбросов парниковых газов.

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

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

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

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром».

Вертикально интегрированная структура ОАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт

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

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

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

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

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

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

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

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.) по концентрации запасов значительно беднее, чем традиционные скопления газа, а для поддержания стабильного уровня их добычи требуется постоянное бурение новых скважин.

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

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

В Европе наиболее активная работа по оценке потенциала и возможностей добычи сланцевого газа ведется в Польше, Великобритании и Украине. Однако, в Польше отношение к сланцевому газу

стало более сдержанным после, того, как польский геологический институт на порядок понизил оценку ресурсного потенциала страны с 5,3 трлн. куб. м до 0,3-0,8 трлн. куб. м, а международные компании Exxon Mobil, Marathon Oil и Talisman Energy по результатам геологоразведочных работ объявили об отказе от продолжения разведки сланцевого газа в Польше. В январе 2014 г. от 2 из 3 своих польских лицензий на поиски и разведку сланцевого газа также отказалась компания Epi SpA.

В Украине начало промышленной добычи сланцевого газа возможно не ранее, чем через 5 лет, в течение которых компании Shell и Chevron планируют проведение геологоразведочных работ.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии

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

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

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

производство электроэнергии из возобновляемых источников.

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

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

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

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 ходе реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.

В случае введения международных экономических санкций в отношении России из-за Украинского кризиса существует вероятность активизации деятельности ряда стран Евросоюза, направленной на снижение зависимости от поставок российского газа и уменьшение доли ОАО «Газпром» на газовом рынке. Для снижения данного риска Общество проводит оптимизацию ценовой политики, а также географическую диверсификацию поставок природного газа на экспорт и способов поставки (СПГ).

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

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 возрасти рыночные риски ОАО «Газпром».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

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

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

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

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.

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

ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. Так, в январе 2009 г. НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» подписали долгосрочные (сроком на 11 лет) контракты в области транзита и поставок газа. Контракты действуют независимо друг от друга. 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. Владелец белорусского участка газопровода является ОАО «Газпром», а польского участка - компания «EuRoPol GAZ» (совместное предприятие ОАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского акционерного общества «Газ-Трейдинг»). С целью снижения рисков, связанных с транзитом природного газа, в декабре 2006 г. подписан пятилетний контракт на поставку и транзит газа через территорию Белоруссии в 2007-2011 годах. В развитие указанных документов ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» 25 ноября 2011 г. подписали контракты на поставку газа в Белоруссию и его транспортировку через территорию республики в 2012-2014 годах. Также ОАО «Газпром» и Государственный комитет по имуществу Республики Беларусь подписали договор купли-продажи 50% акций ОАО «Белтрансгаз». С учетом уже приобретенных ОАО «Газпром» в 2007-2010 годах 50% акций ОАО «Белтрансгаз», ОАО «Газпром» стал владельцем 100% акций ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»).

ОАО «Газпром» реализует экспортный проект «Северный поток», компания «Норд Стрим АГ» осуществляет эксплуатацию газопровода «Северный поток». Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволил повысить надежность и диверсифицировать

маршруты экспорта российского природного газа. Газопровод проходит напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря, минуя третьи страны, протяженность газопровода составляет 1224 км. Проектная производительность обеих ниток «Северного потока» составляет 55 млрд куб. м газа в год.

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

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

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

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

2 октября 2013 г. в Париже состоялось подписание Соглашения о транспортировке газа между ООО «Газпром экспорт» и компанией South Stream Transport B.V., в рамках данной встречи была утверждена Программа морского участка проекта (Offshore Project Program) и входящий в ее состав комплексный график реализации проекта строительства морского участка газопровода «Южный поток», а также срок ввода в эксплуатацию первой нитки до конца 2015 г.

4 октября 2013 г. состоялось очередное собрание акционеров компании South Stream Transport B.V., по результатам которого в том числе была подтверждена готовность акционеров финансировать проект в объеме, необходимом для его реализации.

29 января 2014 г. состоялось подписание договоров на поставку 75 тысяч 12-метровых труб для первой нитки газопровода. Поставщиками труб станут немецкая компания EUROPIPE (50% от общего объема), ЗАО «Объединенная металлургическая компания» (35% от общего объема) и ОАО «Северсталь» (15% от общего объема).

14 марта 2014 г. состоялось подписание договоров на укладку первой нитки газопровода и поставку труб для второй нитки газопровода. В соответствии с подписанным договором на укладку первой нитки газопровода стоимостью порядка 2 млрд евро компания Saipet разработает рабочую документацию и построит первую нитку морского участка газопровода проекта «Южный поток», а также возведет технологические объекты на участках берегового примыкания и обустроит участки пересечения береговой линии. Поставщиками труб станут японский консорциум Marubeni-Itochi и Sumitomo (40% от общего объема), ЗАО «Объединенная металлургическая компания» (35% от общего объема) и ОАО «Северсталь» (25% от общего объема).

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

Риски, связанные с неденежными расчетами.

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

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

Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный

природный газ денежными средствами.

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

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

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, достигнутые при подписании дополнения к контракту по предоставлению скидки на газ, ОАО «Газпром» приняло решение не продлевать действие скидки с начала апреля 2014 г.

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

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

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

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

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

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

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

2.4.3. Финансовые риски

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

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

Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Риск мирового финансового кризиса

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 соотношения 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 2013 год сохранялась тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск существенно уменьшен.

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

В настоящее время в обращении на российском рынке находятся один выпуск рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А11, размещенный в июне 2009 года со сроком погашения 24.06.2014, а также два выпуска биржевых облигаций серии БО-19 и БО-20, размещенных в ноябре 2013 года, со сроком погашения 21.10.2043.

По среднесрочному выпуску рублевых облигаций серии А11 эмитент установил фиксированную ставку по купонам, что позволяет нивелировать процентный риск и влияние изменений экономических показателей на значение купонных ставок.

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

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

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

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

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».

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ОАО «Газпром» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в

иностранных банках и их филиалах, расположенных на территории иностранных государств. Соответственно, Общество подвержено существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

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

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

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

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

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

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

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.01.2014 № 76-р утвержден формат Уведомления о планируемых к уплате (возврату) суммах налога на прибыль организаций и влияющих на них факторах (далее - Распоряжение).

На основании данного Распоряжения государственным корпорациям и открытым акционерным обществам с государственным участием поручается представлять на ежегодной основе в налоговый орган информацию о планируемых к уплате (возврату) в бюджетную систему Российской Федерации суммах налога на прибыль организаций, а также о факторах, влияющих на сумму налога на прибыль организаций.

Данная информация необходима для обеспечения эффективности бюджетного планирования, а также для повышения прозрачности деятельности государственных корпораций и акционерных обществ с государственным участием.

Ранее в аналогичных целях на основании Распоряжения Правительства Российской Федерации от 21.11.2013 №2141-р был утвержден формат Уведомления о планируемых к уплате (возмещению) суммах налога на добавленную стоимость и влияющих на них факторах.

Реализация указанных распоряжений Правительства Российской Федерации позволит более точно прогнозировать поступления в доходную часть федерального бюджета.

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

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

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

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 ранее положительная судебная практика Группы в отношении прав Общества на корректировку таможенной стоимости позволила в настоящее время вне арбитражных споров осуществлять корректировки при изменении в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентам природного газа и возвращать, в случае излишней уплаты, вывозные таможенные пошлины.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации

позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время с таможенными органами уточняются отдельные положения нормативных документов, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры, механизм корректировки таможенной стоимости, а также заполнения и внесения изменений в декларацию на товары.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам корректировки таможенными органами таможенной стоимости до начала поставок природного газа, внесения изменений в декларацию после выпуска товара, порядка возврата/зачета сумм излишне уплаченной таможенной пошлины;
- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения в ЦЭТ поставок природного газа по трубопроводу «Северный поток», отражения в учете сведений о вывезенном через ГИС «Портовая» природном газе;
- продолжает совершенствовать процесс электронного декларирования поставок природного газа;
- продолжает судебную работу по защите законных прав и интересов Общества, в том числе по обжалованию постановлений ЦЭТ о привлечении Общества к административной ответственности.

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

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

Вступившим в силу с 01.01.2014 постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2013 № 1299 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» уточнены полномочия Минприроды России и Роснедр в сфере учета запасов полезных ископаемых.

В частности, на Минприроды России возложены полномочия по утверждению порядков составления и ведения:

государственного баланса запасов полезных ископаемых;

государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых;

территориальных балансов запасов и кадастров месторождений и проявлений общераспространенных полезных ископаемых.

Установлено, что Роснедра осуществляют не только ведение, но и составление государственного баланса запасов полезных ископаемых и государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых.

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

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

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

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

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

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

Гражданский кодекс и Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не несут ответственности по обязательствам своих обществ и только рискуют потерять свои инвестиции. Данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет возможность определять решения, принимаемые другой компанией («дочерняя компания»). При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких решений, а в случае, если дочерняя компания становится неплатежеспособной или банкротом в результате действий или бездействия материнской компании, последняя несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией дочерних обществ, в которых ОАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

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

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

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

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

Большинством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на пользование недрами с целью добычи углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2014-2043 годов. В большинстве лицензий на

пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

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

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

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

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

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

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

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ОАО «Газпром» по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, снижение производственных показателей ниже ожидаемых уровней добычи или эффективности, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на многочисленных объектах ОАО «Газпром». Вместе с тем, Единая система газоснабжения

обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных переключек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ОАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль за состоянием систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

Риски роста затрат

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

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

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

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

ОАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ОАО «Газпром» осуществляло поставки газа в страны Союза независимых государств в соответствии с ежегодными контрактами, а в государства Балтии - на основе долгосрочных договоров до 2015 года включительно. С 2007 года среднесрочные контракты до 2011 года заключены на поставку газа в Республику Молдова и Республику Беларусь, с 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину. В 2011 году с ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») заключены среднесрочные контракты на поставку газа и его транзит через территорию Республики Беларусь в 2012-2014 годах.

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

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

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

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке по-прежнему являются устойчивыми. Гарантацией 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-isclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru*

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

Отдел по работе с акционерами

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

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

Факс: *(495) 719-14-94*

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

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

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

Отдел по работе с инвесторами

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

Телефон: *(495) 719-34-83*

Факс: *(495) 719-10-37*

Адрес электронной почты: *IR@gazprom.ru*

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7736050003

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

Наименование: *Филиал ОАО «Газпром» - «Автопредприятие ОАО «Газпром»*

Место нахождения: *г. Москва*

Дата открытия: *23.07.1998*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Шульга Сергей Михайлович*

Срок действия доверенности: *25.06.2016*

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: **27.08.2016**

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

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Кузнецов Владимир Александрович**

Срок действия доверенности: **22.04.2016**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» - «Пансионат «СОЮЗ»**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шервашидзе Валерий Иосифович**

Срок действия доверенности: **09.04.2016**

Наименование: **Филиал открытого акционерного общества «Газпром» - пансионат «Морозовка»**

Место нахождения: **Московская обл.**

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Недвижаев Владимир Викторович**

Срок действия доверенности: **18.11.2016**

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 ОАО «Газпром» «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 ОАО «Газпром» «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 ОАО «Газпром» «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: **01.10.2016**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» «Приволжское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Самара**

Место нахождения: **г. Самара**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Посохов Вячеслав Николаевич**

Срок действия доверенности: **20.12.2014**

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

Место нахождения: **г. Екатеринбург**

Дата открытия: **06.03.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Распоиенко Юрий Юрьевич**

Срок действия доверенности: **05.03.2015**

Наименование: **Филиал ОАО «Газпром» «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 ОАО «Газпром» «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: **10.09.2016**

Наименование: **Представительство ОАО «Газпром» на Украине в г. Киеве**

Место нахождения: **г. Киев**

Дата открытия: **01.07.1996**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Тютюнник Алексей Михайлович*
Срок действия доверенности: **21.02.2014**

Наименование: *Представительство ОАО «Газпром» в Сахалинской области в г. Южно-Сахалинске*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск*

Дата открытия: **18.09.2007**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Романов Алексей Геннадьевич*

Срок действия доверенности: **25.07.2014**

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: **11.01.2016**

Наименование: *Представительство ОАО «Газпром» в Исламской Республике Иран в г. Тегеране*

Место нахождения: *г. Тегеран*

Дата открытия: **23.08.1999**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Слугин Владимир Николаевич*

Срок действия доверенности: **04.07.2016**

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 открытого акционерного общества «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: ***21.11.2014***

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: ***02.04.2015***

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: **12.02.2016**

Наименование: **Представительство ОАО "Газпром" в Японии в г.Токио**

Место нахождения: **г. Токио**

Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **не назначен**

Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

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

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация природного газа**

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 798 886 719	2 917 451 056
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	76.49	74.17

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	842 671 814	926 990 950
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	77.17	77.96

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	485 425 895	574 946 915
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	13.27	14.62

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	137 422 315	141 430 450
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	12.59	11.89

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

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

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах.

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	900 135 560	956 149 736
Доля от общего объема выручки, %	32.16	24.31

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной	328 727 059	352 222 521

деятельности в географической области/стране, тыс. руб.		
Доля от общего объема выручки, %	30.11	29.62

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

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

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

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

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	519 207 156	405 168 098
Доля от общего объема выручки, %	18.55	10.30

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	114 492 011	120 253 141
Доля от общего объема выручки, %	10.49	10.11

КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

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

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

В 2013 году по сравнению с 2012 годом снижение выручки от реализации газа на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России составило 21,96% главным образом, за счет снижения на 12,93% объемов продаж газа и средней расчетной цены продажи газа.

Наименование географической области: *Европа*

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от осуществления хозяйственной	1 379 544 003	1 556 133 222

деятельности в географической области/стране, тыс. руб.		
Доля от общего объема выручки, %	49.29	39.56

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	399 452 744	454 515 288
Доля от общего объема выручки, %	36.58	38.22

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:

В 2013 году по сравнению с 2012 годом увеличение выручки от реализации газа на европейский рынок составило 12,80%, главным образом за счет увеличения на 16,34% объемов продаж газа.

В I квартале 2014 года выручка от продажи газа на европейский рынок увеличилась по сравнению с I кварталом 2013 года на 13,78% за счет роста объемов продаж газа (+2,58%) и увеличения курса валют.

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 серьезного сбоя в добыче, либо аварии на магистральном трубопроводе. Хранилища, расположенные на территории России обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %.

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

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

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

Всего по состоянию на 31 марта 2014 г. из ПХГ России отобрано 29,4 млрд.куб.м. Из ПХГ на территории Республики Беларусь отобрано 0,715 млрд.куб.м.

Прошедший осенне-зимний период, за исключением январских-февральских похолоданий,

характеризовался умеренными температурами, что позволило продолжить реализацию схемы мультициклической эксплуатации Калужского ПХГ, впервые осуществлена эксплуатация Калининградского ПХГ в газольдерном режиме.

Дополнительная информация:

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

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	4.4	4.0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	62.6	65.1
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	1.5	1.2
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.3	0.2
Отчисления на социальные нужды, %	0.3	0.3
Амортизация основных средств, %	25.3	23.6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3.9	4.2
Прочие затраты (пояснить)	1.7	1.4
амортизация по нематериальным активам, %	0.1	0.5
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0.1
представительские расходы, %	0	0
иное, %	1.6	0.8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	198.9	218.5

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

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

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

Бухгалтерская отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 26 декабря 2013 г. № 563, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2013 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, %: **23.9**

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 12 месяцев 2013 года по сравнению с 12 месяцами 2012 года:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		12 месяцев 2013 года / 12 месяцев 2012 года
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	-2,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	2,3
3.	Насосно-компрессорное оборудование	1,7
4.	Нефтехимаппаратура	2,6
5.	Трубопроводная арматура	4,3
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	5,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	3,5
8.	Кабельно-проводниковая продукция	0,0
9.	КИП и А	3,5
10.	Оборудование технологической связи	3,5
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	-1,1
12.	Строительные материалы и конструкции	2,4
13.	Топливо и масла	2,6
14.	Химические и специальные материалы	1,4
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	4,2
16.	Продукция машиностроения	0,0

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

Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 12 месяцев 2013 года составила 3,17%.

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

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

В настоящее время Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт». Централизация поставок МТР позволила создать условия для качественного изменения системы организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции. В ОАО «Газпром» действует Департамент по управлению конкурентными закупками, основными задачами которого является определение на конкурсной основе подрядных организаций и поставщиков услуг для нужд Общества.

За проведение конкурсов на закупку МТР для нужд ОАО «Газпром» и его дочерних обществ отвечают Управление подготовки и проведения конкурентных закупок и Конкурсная комиссия ООО «Газпром комплектация».

В связи с ограниченными сроками подготовки Ежеквартального отчета сбор оперативной информации об объемах поставок материально-технических ресурсов ОАО «Газпром» за 3 месяца 2014 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 3 месяца 2014 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за II квартал 2014 года.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Российский рынок.

За последнее десятилетие в России увеличилась доля газа в потреблении энергии по отношению к другим видам топлива. Доля газа в топливно-энергетическом балансе страны возросла с 42% в 1990 году до 50% - в настоящее время. Во многом это связано с относительно низкими регулируемыми ценами на газ. В России газ, в основном, поставляется электрогенерирующим компаниям, предприятиям металлургической и химической промышленности. По оценкам ОАО «Газпром» структура поставок газа на внутренний рынок, включая собственную покупку у независимых организаций, характеризуется следующими данными (по итогам 2013 года):

- 18,66% - для нужд населения,*
- 35,55% - организациям электроэнергетики,*
- 31,81% - другим промышленным потребителям,*
- 13,98% - 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.

Поставки газа российским потребителям.

В приведенной ниже таблице представлены данные о реализации природного газа ОАО «Газпром» потребителям России за 2012-2013 годы и за 3 месяца 2014 года⁽¹⁾:

2012	2013	3 месяца 2014
(млрд. куб. м)		
304,898	279,823	95,860

⁽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.

Поставки газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России

В 2013 году и I квартале 2014 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России 56,10 и 15,27 млрд. куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России в 2012-2013 годах и за 3 месяца 2014 года¹⁾:

Страна	2012	2013	3 месяца 2014
(млрд куб.м)			
Украина	32,88	25,84	6,10
Беларусь	20,25	20,26	5,79
Молдова	3,08	2,39	0,94
Литва	3,32	2,70	0,87
Латвия	1,12	1,13	0,29
Эстония	0,64	0,73	0,09
Казахстан	0,93	0,88	0,39
Южная Осетия	0,03	0,03	0,01
Армения	1,97	1,96	0,72
Грузия	0,20	0,18	0,07
Итого	64,42	56,10	15,27

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.

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

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

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

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

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

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

В I квартале 2014 г. контрактная цена составила 366,35 доллара США за 1000 куб. м.

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

В I квартале 2014 г. средневзвешенная по странам Балтии цена составила 425,91 доллара США за 1000 куб. м.

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

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, достигнутые при подписании дополнения к контракту по предоставлению скидки на газ, ОАО «Газпром» приняло решение не продлевать действие скидки с начала апреля 2014 г.

Осложнения в экономике Республики Беларусь в условиях мирового кризиса привели к понижению уровня платежеспособности потребителей газа. За газ, поставленный в январе - июне 2009 г.,

образовалась задолженность перед ОАО «Газпром» на сумму 285 млн долларов США. В августе 2009 г. ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») начало частично погашать указанную задолженность. Полное погашение задолженности было осуществлено 23.12.2009.

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

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

В 2011 – 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».

Европейский рынок.

В 2013 году и I квартале 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 161,49 и 42,74 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 Глобал Комодитиз» (ранее «Э.ОН Рургаз»), «ВИЕХ», «ВИНГАЗ», «ГДФ СУЭЗ», «ЭНИ», «Акспо Трейдинг» (ранее «ЕГЛ»), «Синерджия Италиане», «ЕРГ», «Газпром Австрия» (ранее «ГВХГазхандель»), «ЭконГаз», «Центрекс» и «ГазТерра».

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

В I квартале 2014 года были пересмотрены цены по контрактам с турецкими компаниями «Акфель Газ», «Авразия Газ», «Бати-Хатти», «Босфорус Газ», «Кибар Энерджи», «Шелл Энерджи», «Энерко

Энерджи» на период 01.01.2014 – 31.12.2015, а также подписано дополнение к контракту с греческой компанией «ДЕПА» по пересмотру цены.

Западная Европа.

В 2013 году и I квартале 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 127,09 и 35,00 млрд. куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 2012-2013 годы и за 3 месяца 2014 года ⁽¹⁾:

Страна	2012	2013	3 месяца 2014 ⁽³⁾
(млрд.куб.м)			
Германия	33,16	40,15	10,37
Италия	15,08	25,32	7,23
Турция ⁽²⁾	27,02	26,69	7,68
Франция	8,04	8,17	2,02
Финляндия	3,75	3,54	1,05
Австрия	5,22	5,23	1,24
Греция	2,50	2,62	0,61
Нидерланды	2,31	2,13	0,52
Швейцария	0,30	0,37	0,07
Бельгия	0,00	-	-
Дания	0,33	0,34	0,06
Великобритания	8,11	12,53	4,15
Итого	105,82	127,09	35,00

(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 «Промгаз С.п.А.» (в настоящий момент компания на 100% контролируется компаниями Группы ОАО «Газпром»), во Франции – «ГДФ-СУЭЗ», в Великобритании – «Газпром Маркетинг и Трейдинг» (доля Группы Газпром 100%) и в Турции – «Боташ». За газ, реализуемый в Западной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США или евро, а также, в меньшей степени, в английских фунтах стерлингов.

Центральная Европа.

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

В 2013 году и I квартале 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 34,40 и 7,74 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 2012-2013 годы и за 3 месяца 2014 года⁽¹⁾:

Страна	2012	2013	3 месяца 2014 ⁽²⁾
(млрд.куб.м)			
Венгрия	5,29	5,97	1,42
Польша	9,94	9,79	2,28
Словакия	4,19	5,42	1,27
Чехия	7,28	7,32	1,16
Румыния	2,17	1,19	0,25
Болгария	2,53	2,80	0,75
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	0,74	1,14	0,40
Хорватия	0,00	-	-
Словения	0,50	0,53	0,13
Босния и Герцеговина	0,26	0,19	0,06
Македония	0,08	0,05	0,02
Итого	32,98	34,40	7,74

⁽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 2012-2013 годах и за 3 месяца 2014 года⁽¹⁾:

	2012 (млрд. куб. м)	2013 (млрд. куб. м)	3 месяца 2014 ⁽²⁾ (млрд. куб. м)
СПГ	1,92	2,02	0,46

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

⁽²⁾ Оперативные данные.

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

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

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ОАО «Газпром» и возможные ответные действия ОАО «Газпром» представлено в разделе 2.5. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Ежеквартального отчета.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **МПР России, Российский Федеральный геологический фонд**

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

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

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

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

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.08.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2031**

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2031**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.02.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2031**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Роснедра, Управление по недропользованию по Республике Коми**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2032**

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.01.2033**

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.01.2033**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

96

пределах Верхневеличанского месторождения

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2031**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2039**

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

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

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

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

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

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.11.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.11.2030**

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского газоконденсатного месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.03.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2032**

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

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

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

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

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча газа и конденсата в пределах Штокмановского газоконденсатного месторождения**

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

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

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.05.2043**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15558 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.05.2043**

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.05.2043**

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего Ледовое газоконденсатное месторождение**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.05.2033**

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.05.2043**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.05.2043**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.05.2043**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2043**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2043**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.07.2043**

видам работ: **ШКМ 15651 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.12.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2043**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15650 НР**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.12.2013**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2043**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРД 03524 НП**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.07.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 13849 НП**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.11.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2014**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХАБ 15074 ПП**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.01.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.12.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **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: **МПР России, 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: **МПР России, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 15703 ПП**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.03.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.03.2019**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОО 0056 G1**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.12.2011**

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 № 111, 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.11.2000**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.06.2027**

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2015**

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2015**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A186 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: **15.09.2018**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A187 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: **15.09.2018**

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

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

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

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

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

Прогноз эмитента относительно вероятности продления 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. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период 2014-2043 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Добыча.

Данные об объемах добычи природного газа группой компаний ОАО «Газпром» за 2012-2013 годы и I квартал 2014 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2012	2013	3 месяца 2014 ⁽¹⁾
Газ	млрд. куб. м	487,019	487,4	131,6
Конденсат	тыс. т.	12 852,969	14 633,3	3 851,2
Нефть	тыс. т.	33 333,329	33 847,5	8 568,2

⁽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:

Западная Сибирь (Уральский федеральный округ)

В Уральском ФО - расположены основные мощности по добыче газа группы компаний ОАО «Газпром».

В нем осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Они ведут промышленную разработку 15-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгайхинского, Еты-

Пуровского, Бованенковского. Разработка Тазовского месторождения ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.

В декабре 2011 г. введен в разработку Ныдинский участок Медвежьего месторождения.

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

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

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

ЗАО «Пургаз» создано ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и ООО «НГК «ИТЕРА» и осуществляет разработку Губкинского газового месторождения. 49,29% акций ЗАО «Пургаз» владеет ООО «Газпром добыча Ноябрьск», дочернее общество ОАО «Газпром». До 2005 года в объемах добычи газа группы компаний ОАО «Газпром» учитывался 51% добычи ЗАО «Пургаз». С 2005 года, в связи с пересмотром в 2007 году методики учета данных, объемы добычи Группы пересчитаны с учетом 100% добычи ЗАО «Пургаз».

ОАО «Газпром» владеет 50,00113% обыкновенных акций ОАО «Севернефтегазпром», которое осуществляет разработку Южно-Русского месторождения. 100% объемов добычи газа ОАО «Севернефтегазпром» учитывается в объемах добычи Группы Газпром.

ООО «Газпром трансгаз Югорск» ведет разработку 2-х месторождений - Березовского и Деминского для обеспечения нужд местных потребителей.

В результате геологоразведочных работ, выполненных на территории Семаковского лицензионного участка, права пользования недрами которого принадлежат ОАО «Газпром», в марте 2014 года подсчитаны и утверждены Государственной комиссией по запасам (ГКЗ) запасы Семаковского месторождения в объеме 367,1 млрд. куб. м (включая нераспределенный фонд в размере 1,7 млрд. куб. м). Прирост запасов составил 47,9 млрд. куб. м.

ОАО «Газпром нефть»

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

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгаяхинское месторождения. В 2013 году доля добычи на этих месторождениях составила 30 % от объема собственной добычи нефти Компании (без учета объема добычи, который учитывается методом долевого участия) за I квартал 2014 года – 28%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярьефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинского участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Краснотинского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО.

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2013 году объем добычи на Приобском месторождении составил 37% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи обществ, консолидируемых по методу долевого участия) за I квартал 2014 года – 36,4 %. 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). В конце сентября 2013 года ООО «СТС-Сервис» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Восток». Добыча по НК «Салым Петролеум» отнесена к добыче зависимыми (ассоциированными) организациями ОАО «Газпром», а добыча «Нефтяной индустрии Сербии» («НИС») отнесена к зарубежным активам и учитывается отдельно. Кроме того, в конце 2009 года была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть Чукотка», поэтому в 2010 году в добыче ОАО «Газпром нефть» этот актив не учитывался.

В ноябре 2010 г. ООО «Ямал развитие» (совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Новатэк») приобрело долю в размере 51% в компании ООО «СеверЭнергия».

В октябре 2011 г. ОАО «Газпром нефть» приобрело 61,8% ЗАО «Газпром нефть Оренбург», которому принадлежит лицензия на Восточную часть Оренбургского месторождения. Также осенью 2011 года ОАО «Газпром нефть» приобрело в данном регионе два других месторождения:

- в сентябре 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» стала владельцем 100% ЗАО «Центр наукоемких технологий», которому принадлежит лицензия на пользование недрами Царичанского месторождения с целью разведки и добычи углеводородного сырья;

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

В 2012 году ЗАО «Центр наукоемких технологий» получило лицензию на право пользования недрами Филатовского месторождения по факту открытия месторождения полезных ископаемых.

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

В сентябре 2013 года доля владения ОАО «Газпром нефть» в ЗАО «Газпром нефть Оренбург» была доведена до 100%.

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

Северо-Европейская часть России (Северо-западный федеральный округ)

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные месторождения.

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

На шельфе Печорского моря осуществляет деятельность по освоению Приразломного нефтяного месторождения ООО «Газпром нефть шельф», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Газпром».

Южный Урал (Приволжский федеральный округ)

В Приволжском ФО добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

(ЗАО «Газпром нефть Оренбург» перешло с октября 2011 г. в состав дочерних обществ ОАО «Газпром нефть»).

Оренбургское месторождение – основное действующее месторождение на южном Урале. Добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения осуществляет дочернее общество

ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

Добычу нефти и газа на Восточном участке Оренбургского месторождения осуществляет ЗАО «Газпром нефть Оренбург» - дочернее общество ОАО «Газпром нефть».

Юг России (Южный и Северо-Кавказский федеральные округа)

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

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

ООО «Газпром добыча Краснодар» ведет разработку 43 действующих месторождений в четырех субъектах РФ, относящихся к Южному ФО – Краснодарском крае, Ростовской области, Республике Адыгея и Республике Калмыкия.

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

В Северо-Кавказском ФО разработку 12 действующих месторождений Ставропольского края ведет ООО «Газпром добыча Краснодар».

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

Сибирский федеральный округ

В Сибирском ФО осуществляет свою деятельность ОАО «Томскгазпром», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Востокгазпром». 99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежит ОАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» учитываются в объемах добычи Группы Газпром. ОАО «Томскгазпром» разрабатывает 4 газоконденсатных месторождения.

В марте 2011 г. ОАО «Газпром» приобрело на аукционе имущественный комплекс ОАО «РУСИА Петролеум». Это дало компании право на получение лицензии на Ковыктинское газоконденсатное месторождение. В октябре 2011 г. в соответствии с решением Федерального агентства по недропользованию, лицензия на пользование недрами Ковыктинского газоконденсатного месторождения с целью добычи углеводородного сырья и геологическое изучение недр переоформлена на ОАО «Газпром». Дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Иркутск», в качестве оператора, в октябре начало добычу газа и газового конденсата из Ковыктинского ГKM для снабжения местных потребителей.

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

Дальневосточный федеральный округ

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «Газпром» №2154 от 23.04.2013 г. ОАО «Газпром» приобрело у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» 92,25% акций ОАО «Камчатгазпром». Дата зачисления акций ОАО «Камчатгазпром» на лицевой счет ОАО «Газпром» - 30 мая 2013 г.

С приобретением акций ОАО «Камчатгазпром» Общество устанавливает контроль над всеми звеньями газоснабжения Камчатского края: добычей газа (в настоящее время ОАО «Газпром» является оператором обустройства Кишукского и Нижне-Квакчикского месторождений, лицензии на которые принадлежат ОАО «Камчатгазпром»), его транспортировкой и распределением.

На шельфе острова Сахалин осуществляет деятельность ООО «Газпром добыча шельф» по освоению Кириного газоконденсатного месторождения. В конце 2013 г. были проведены пуско-наладочные работы и осуществлен пробный пуск месторождения в эксплуатацию.

В Дальневосточном ФО деятельность по добыче нефти и газа в Республике Якутия осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Ангара».

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2012 –

2013 годах и I квартале 2014 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		2012 год	2013 год ⁽¹⁾	3 месяца 2014 ⁽¹⁾
Уральский ФО				
Газ	млрд.м ³	450,83	452,32	122,7
Конденсат	тыс. т	8 043,5	10 175,3	2 659,1
Нефть	тыс. т	29 131,5	29 211,3	7 265,8
Северо-западный ФО				
Газ	млрд.м ³	2,33	2,38	0,57
Конденсат	тыс. т	129,7	129,3	31,4
Нефть	тыс. т	41,2)	46,03	8,1
Приволжский ФО				
Газ	млрд.м ³	17,52	17,198	4,28
Конденсат	тыс. т	218,9	193,9	51,3
Нефть	тыс. т	1 234,8	1 774,7	578,7
Южный ФО				
Газ	млрд.м ³	12,63	11,62	3,17
Конденсат	тыс. т	4 126,4	3 778,3	1 024,1
Нефть	тыс. т	157,2	136,9	30,7
Северо-Кавказский ФО				
Газ	млрд.м ³	0,25	0,24	0,06
Конденсат	тыс. т	4,1	1,4	0,3
Нефть	тыс. т	0	0	0
Сибирский ФО				
Газ	млрд.м ³	3,45	3,4	0,76
Конденсат	тыс. т	324,3	347,3	81,3
Нефть	тыс. т	2 768,1	2 678,3	683,1
Дальневосточный ФО ⁽²⁾				
Газ	млрд.м ³	0	0,21	0,12
Конденсат	тыс. т	0	7,9	3,8
Нефть	тыс. т	0	0,1	1,8

⁽¹⁾ Оперативные данные

⁽²⁾ Объемы фактической добычи по ОАО «Камчатгазпром» показаны за период с 30.05.2013 (даты получения контроля 92,25%) до конца 2013 г.

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

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет введенного в эксплуатацию в 2012 году Бованенковского месторождения на полуострове Ямал, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений.

Восточная газовая программа

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

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

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

В рамках проекта «Сахалин-3» ОАО «Газпром» работает на трёх участках: Киринском, Аяшском

и Восточно-Одоптинском.

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Кириновское газоконденсатное месторождение и Кириновский лицензионный участок, в пределах которого открыто два месторождения: в 2010 году – Южно-Кириновское с промышленнозначимыми запасами (C1+C2) 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 Кириновского месторождения составляют по категории C1 162,5 млрд. куб. м газа и 19,1 млн. тонн газового конденсата. В конце 2013 года осуществлен пуск в эксплуатацию Кириновского газоконденсатного месторождения. Максимальный уровень добычи газа в соответствии с утвержденным «Дополнением к проекту разработки Кириновского ГКМ» составляет 5,5 млрд. куб. м в год.

Продолжаются геологоразведочные работы на Южно-Кириновском и Мынгинском ГКМ. В 2013 году завершено строительство двух разведочных скважин (3 и 4).

По результатам испытания интервалов верхнедагинских отложений была подтверждена их газоносность, а также получены притоки нефти, в результате чего на месторождении открыта нефтяная оторочка. В 2014 – 2016 годах планируется бурение 5 разведочных скважин. По результатам бурения указанных скважин планируется перевод запасов газа из категории C2 в C1, уточнить объемы и распространение нефтяной оторочки по площади (блокам), а также уточнить перспективы восточной части структуры.

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндынское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории C1+C2 которого составляют более 1,45 трлн. куб. м газа и 88,8 млн. тонн нефти и конденсата. Лицензией на пользование недрами Чаяндынского месторождения владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндынским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхневиллючанского и Соболю-Неджелинского.

В сентябре 2007 г. правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ОАО «Газпром» к реализации проекта «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского». Добычу и транспортировку газа в регионе осуществляет ОАО «Камчатгазпром» (92,25% акций находится в собственности ОАО «Газпром» с 30.05.2013). В рамках реализации проекта ОАО «Газпром» ведет обустройство Киукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

В сентябре 2010 г. произведена подача газа на АГРС г. Петропавловска-Камчатского с Киукского 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 Чаяндынского 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 Чаяндынского (с добычей на «полке» 25 млрд. куб.м в год) и Ковыктинского месторождений (с добычей на «полке» 35,3 млрд. куб.м в год).

На основе подсчета запасов 2013 года был составлен новый проектный документ по разработке «Дополнение к технологической схеме разработки Чаяндынского нефтегазоконденсатного месторождения», который был рассмотрен и принят на Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр (протокол от 27.09.2013 №63-р/2013).

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

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

Продолжаются геологоразведочные работы с планируемым сроком завершения в 2015 году. В 2013 году (по состоянию на 01.11.2013) закончено строительство 11 скважин.

По проекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» завершено проектирование участка «Чаянда–Ленск», в октябре 2013 г. получено положительное заключение государственной экспертизы, продолжаются проектно-изыскательские работы на участке «Ленск–Сковородино–Белогорск–Благовещенск». С учётом геологической изученности месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи ОАО «Газпром» инициировано в конце 2013 года проведение опытно-

промышленных испытаний мембранной технологии выделения гелия из природного газа на Ковыктинском месторождении. С целью подтверждения расчетных данных ведутся работы по созданию и испытанию в 2013-2015 гг. двухступенчатой опытно-промышленной установки мембранного типа, подключаемой к действующей опытной установке переработки (подготовки) газа (УПГ - 102) Ковыктинского ГКМ.

С целью подтверждения расчетных данных на Ковыктинском ГКМ в привязке к существующей установке подготовки газа УПГ 102 создана и испытана опытно-промышленная мембранная установка извлечения гелия (ОПМУ 100). Результаты испытаний ОПМУ 100 подтвердили возможность извлечения гелиевого концентрата из газа Ковыктинского ГКМ в соответствии с расчётными параметрами. В настоящее время продолжаются ресурсные испытания установки.

Разработаны проекты доразведки на Соболах-Неджелинском, Верхневилучанском, Тас-Юряхском и Среднетюнском месторождениях. В настоящее время проводятся геологоразведочные работы. В 2014 году начаты полевые сейсморазведочные работы 3D, ведутся подготовительные и проектно-изыскательские работы к строительству разведочных скважин.

В Иркутской области ОАО «Газпром» проводит работы на Ковыктинском, Чиканском ГКМ и Южно-Усть-Кутском лицензионных участках.

На Ковыктинском ГКМ в 2013 году проводились подготовительные, проектно-изыскательские работы к строительству разведочных скважин. В сентябре 2013 года на заседании Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр утверждена «Технологическая схема по разработке Ковыктинского ГКМ» и принята в качестве основы для дальнейшего проектирования.

На Чиканском ГКМ в 2013 году закончена строительством разведочная скважина №11 Чиканская, ведётся работа по определению эффективных методов интенсификации притоков углеводородов.

На Южно-Усть-Кутском лицензионном участке проводятся сейсморазведочные работы.

В Красноярском крае ОАО «Газпром» продолжает геологоразведочные работы на 14 лицензионных участках.

Аудит запасов.

С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ОАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. По состоянию на 31 декабря 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 Лени, Лтд», а в 2005, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012 и 2013 годах тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» выиграла американская консалтинговая компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ОАО «Газпром нефть», представляющей 99% нефти и газа от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ОАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1085,5 млн. тонн нефти и 312,8 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 29,8 млрд. долл. США.

В 2013 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2013 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 311,0 млн. тонн нефти и 8,9 млрд. куб. м газа (товарный). Текущая стоимость доли в обществе составила 3,6 млрд. долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2013 г., согласно PRMS составила

110,0 млн. тонн нефти и 17,2 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается 2,9 млрд. долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2013 г. составила 43,0 млн. тонн нефти, 1,6 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 2,5 млрд. долл. США.

Доля запасов категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в 2013 году, по международной системе PRMS составила 88,8 млн. тонн нефти и 385,7 млрд. куб. м газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 8,99 млрд. долл. США.

Доля «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2013 г. составила 70,3 млн. тонн нефти.

Лицензирование.

По состоянию на 31 марта 2014 г. Группа Газпром владела 314 лицензиями на пользование недрами участков недр: 251 лицензия - с правом добычи углеводородного сырья, 23 - с целью геологического изучения недр, 40 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 89 лицензиями, из которых 82 - с правом добычи углеводородного сырья, 7 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства об установлении факта открытия 11 месторождений: Каменномыское-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: Берябинского, 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-Кириного, Абаканского и Северо-Вакунайского.

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

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

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008 г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузеништернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Кириное на шельфе Охотского моря и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия). В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Кириный перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря. В 2010 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.09.2010 №1598-р и от 11.10.2010 №1699-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Чугорьяхинское и участок Харасавэй-море. В 2011 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.12.2011 №2211-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Верхневилучанское,

Соболах-Неджелинское, часть Среднетюнгского, Тас-Юряхское. В 2012 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2012 №138-р ОАО «Газпром» получена лицензия на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на участок недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского месторождения.

В 2013 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 25.04.2013 №681-р, 23.05.2013 №824-р, 09.07.2013 № 1169-р, 28.10.2013 №1977-р и от 13.12.2013 № 2356-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами Медвежьего, Демидовского, Ферсмановского, Ледового, Нямейского, Скуратовского, Морского, Белоостровского, Лудловского, Русановского, Ленинградского, Обручевского, Невского, Западно-Шараповского, Амдерминского, Северо-Харасавэйского и Северо-Врангелевского участков недр федерального значения.

С октября 2005 г. ОАО «Газпром» контролирует 75,679 %, а с апреля 2009 г. 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 31 марта 2014 г. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Нефтяная компания Магма», ООО «Газпром Нефть Новый Порт», ЗАО «Газпром нефть Оренбург», и ООО «Газпромнефть-Сахалин» имели 61 лицензию на пользование недрами, в том числе 54 лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 7 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярьефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ООО «Живой Источник» имели 10 лицензий, в том числе 8 лицензий - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 2 лицензии - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 65 решений (аналог лицензий), в Румынии - 6, в Боснии и Герцеговине – 1.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2014 владеют 31 лицензией на пользование недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 31.03.2014 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с РН-Холдинг. На 31.03.2014 ЗАО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО в Тюменской области.

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

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз», владеет 4 лицензиями на пользование недрами. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и «Шелл Эксплорэйшн энд Продакшн (LXVI Б.В.)» – ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз» владеет 3 лицензиями на пользование недрами с целью геологического изучения на территории ХМАО.

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 99,999995% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават».

Дочерние компании ОАО «Газпром» эксплуатируют семь газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, задачами которых является очистка природного газа и газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, глубокая осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также стабилизация и переработка газового конденсата и нефти. После переработки углеводородного сырья получают широкий ассортимент продуктов переработки: сжиженные газы, этан, серу, газообразный гелий, одорант, техуглерод, широкий спектр нефтепродуктов.

Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими в себе химические производства с производствами нефтепереработки. На ряде заводов внедрены уникальные технологии по переработке высокосернистого природного газа (Астраханский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ с содержанием сероводорода и углекислоты до 40%), производства одоранта, технического углерода, гелия. Все заводы непосредственно связаны с соответствующими газоконденсатными месторождениями и представляют собой единые технологически взаимосвязанные комплексы.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах дочерних обществ ОАО «Газпром».

Астраханский газоперерабатывающий завод.

Данное предприятие находится под управлением ООО «Газпром добыча Астрахань». Является комплексным предприятием, первая очередь которого была введена в эксплуатацию в 1986 году, вторая - в 1997 году. Астраханский газоперерабатывающий завод осуществляет переработку высокосернистого газа и газового конденсата Астраханского газоконденсатного месторождения. Завод состоит из двух очередей общей производительностью 12,0 млрд. куб. м в год сырого отсепарированного природного газа. Достигнутая мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн. тонн в год, по переработке стабильного газового конденсата – 2,3 млн. тонн в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, направляемый в магистральный газопровод; сера газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; дистиллят газового конденсата легкий; сжиженный газ; мазут. В целях переработки всего объема добываемого на Астраханском газоконденсатном месторождении стабильного конденсата, повышения качества моторных топлив в настоящее время ведется реконструкция и расширение мощностей по переработке стабильного конденсата. Для рационального использования ресурсов углеводородного сырья, увеличения глубины его переработки, прорабатывается вопрос строительства мощностей по производству полиэтилена.

Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

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 реализуется проект расширения сырьевой базы Сосногорского ГПЗ за счет попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». Плановый срок начала поставок попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на Сосногорский ГПЗ – 4 квартал 2014 года.

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. Проектная производительность завода составляет 13,7 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является деганизированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; дизельное топливо; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов; дистилят газового конденсата легкий; сухой газ (газ деганизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ деганизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С начала 2012 года освоено производство нового вида продукции - авиационного керосина марки ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири с 2016 года возникает дефицит мощностей по переработке конденсата ачимовских залежей. Для предотвращения данного риска планируется строительство установки стабилизации конденсата ачимовских залежей, мощностью 4000 тыс. тонн/год, и реконструкция существующих мощностей деганизации конденсата.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн. тонн нефтегазоконденсатной смеси в год. Мощность по переработке стабильного конденсата - 4000 тыс. тонн в год. Продукцией завода является: стабильный газовый конденсат, дистилят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, широкая фракция легких углеводородов; сжиженный газ, пентан-гексановая фракция, углеводородная фракция, топливо для реактивных двигателей ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе может возникнуть дефицит мощностей по переработке нефтегазоконденсатной смеси (НГКС). Для предотвращения такого риска планируется создание в Западной Сибири новых мощностей по транспортировке и стабилизации НГКС, увеличение производительности Сургутского ЗСК по стабилизации НГКС, а также мощностей по транспортировке НГКС с Уренгойского ЗПКТ.

ОАО «Востокгазпром».

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

ОАО «Газпром нефтехим Салават»

С 19.09.2013 года ООО «Газпром переработка» владеет 100%-1 акция ОАО «Газпром нефтехим Салават».

На единой площадке ОАО «Газпром нефтехим Салават» сконцентрирован полный цикл переработки углеводородного сырья, нефтехимии и производства минеральных удобрений. Установленная мощность по переработке сырья составляет 10 млн. тонн в год.

Перечень наименований продукции компании насчитывает более 120 позиций и включает в себя автомобильные бензины, дизельные топлива, топочные мазуты, толуол, сжиженные газы, бутиловые спирты и пластификаторы, аммиак и карбамид, гликоли, полиэтилен, полистиролы, силикагели и цеолитные катализаторы, ингибиторы коррозии, элементарную серу, широкий ассортимент бытовых товаров из пластмасс и поверхностно-активных веществ.

В соответствии со стратегией развития в 2012 году завершено строительство установки ЭЛОУ-АВТ-6 мощностью 6 млн. тонн в год, ведется ПИР и СМР по установкам изомеризации пентан-гексановой фракции и каталитического крекинга. В рамках работ по усовершенствованию технологий, модернизации установок, внедрению новых производств предусматривается строительство установок алкилирования, изомеризации, гидрокрекинга, пиролиза, производства полиэтилена.

ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» (ранее ОАО «Сибнефть-ОНПЗ»).

«Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 21,566 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2014 года составил 5,204 млн. тонн. За 3 месяца 2014 года загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти составила 96,52 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 90,13 %.

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 за 3 месяца 2014 года составил 66,20 %.

ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»).

Установленная мощность ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,15 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2014 года составил 2,871 млн. тонн. За 3 месяца 2014 года загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти составила 94,52 % от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 66,32 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2014 года составил 53,07 %.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,313 млн. тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти за 3 месяца 2014 года составил 0,625 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти за 3 месяца 2014 года составила 34,18 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 77,57 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов за 3 месяца 2014 года составил 73,13 %.

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2012	2013	3 месяца 2014*
Переработка сырья:				
Переработка газа	млрд.м ³	32,2	31,1	8,0
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	6 613,8	6 735,7	1 825,4
Продукция переработки:				
Сухой газ	млрд.м ³	25,0	24,2	6,2
Сжиженный газ	тыс.т	2 286,4	2 287,4	651,8
Этан	тыс.т	397,1	389,0	100,7
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	10 362,0	11 923,1	3 188,2
Бензин	тыс.т	2 243,8	2 428,8	6 86,6
Топливо марки ТС-1	тыс.т	146,0	158,8	45,6
Дизельное топливо	тыс.т	1 554,5	1 569,0	435,3
Мазут топочный	тыс.т	347,3	351,4	93,8
Сера	тыс.т	5 203,4	4 790,4	1 292,1
Гелий	тыс.м ³	4 923,9	3 570,7	775,4
Одорант	тыс.т	3,2	3,2	0,8
Техуглерод	тыс.т	31,2	30,2	7,8
Метанол	тыс.т	744,5	814,0	217,8

* Оперативные данные

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции ОАО «Газпром нефтехим Салават»:

Объемы и продукция переработки	Ед.изм.	2013 год	3 месяца 2014 года
Переработка сырья			
Переработка газа	млн. м3	413,00	130,00
Переработка газового конденсата и нефти	тыс. т	7 415,00	2 188,00
Продукция переработки			
Автомобильный бензин	тыс. т	773,34	210,93
ДКГЛ	тыс. т	573,64	145,05
Ваккумный газойль	тыс. т	749,48	249,95
Дизельное топливо	тыс. т	2 558,39	693,37
Мазут топочный	тыс. т	1 303,79	415,13
Битумы нефтяные	тыс. т	120,95	0,00
Сера комовая	тыс. т	29,54	8,37
Этилен	тыс. т	96,56	27,40
Пропилен	тыс. т	2,38	7,59
Стирол	тыс. т	143,69	37,34
Полиэтилен	тыс. т	108,44	36,10
Полистирол	тыс. т	24,77	9,25

Бутиловые спирты	тыс. т	65,10	10,47
Пластификатор ДОФ	тыс. т	21,69	7,16
Карбамид	тыс. т	487,07	170,83
Аммиак жидкий технический	тыс. т	93,07	21,93
Аммиачная селитра	тыс. т	171,92	63,62

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2012	2013	3 месяца 2014
Переработка сырья:				
Переработка нефти	тыс.т	41 396,9	41 579,7	10 532,4
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	20 947,0	20 231,8	5 203,8
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	10 668,5	11 077,7	2 871,0
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 639,1	7 522,8	1 832,9
NIS	тыс. т.	2 142,3	2 747,4	624,7
Продукция переработки:				
Бензин:	тыс.т	9 847,7	10 150,2	2 480,3
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 328,9	5 120,7	1 263,7
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 547,2	2 703,7	691,2
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 427,8	1 466,3	333,8
NIS	тыс. т.	543,8	859,5	191,6
Дизельное топливо	тыс.т	10 861,4	11 731,9	3 011,8
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 718,9	6 337,7	1 582,4
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 521,9	2 134,4	629,4
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 015,3	2 188,7	569,0
NIS	тыс. т.	605,3	1 071,1	231,0
Мазут	тыс.т	8 068,0	7 103,1	2 110,1
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 968,5	1 463,1	422,1
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	3 285,0	2 891,3	916,6
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 440,0	2 382,9	651,1
NIS	тыс. т.	374,5	365,8	120,4
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	2 669,4	2 693,2	606,4
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 540,0	1 516,2	362,7
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	619,3	657,9	137,5
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	436,8	445,9	83,0
NIS	тыс. т.	73,3	73,2	23,2

* указана доля ГПН

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых.

в) Сбыт продукции

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

В соответствии с Федеральным законом от 09.12.2002 № 164-ФЗ, на осуществление деятельности по реализации нефти, газа и продуктов их переработки лицензия не требуется.

Сбыт углеводородного сырья и продуктов переработки в России осуществляется ОАО «Газпром» через агентов. Агентами являются дочерние общества ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Иркутск» и ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Реализация жидких углеводородов собственности ОАО «Газпром» на экспорт осуществляется через единый экспортный канал – ООО «Газпром экспорт».

Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ОАО «Газпром» с учетом выполнения указаний Министерства энергетики Российской Федерации (в соответствии с графиками поставок сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения Российской Федерации на основании приказа Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 01.02.2005 «Об организации работы по сбору и обработке информации по учёту производства и поставок сжиженных углеводородных газов потребителям Российской Федерации и на экспорт») и согласованных рекомендаций Министерства энергетики Российской Федерации и Министерства сельского хозяйства Российской Федерации в части поставок автомобильных бензинов и дизельного топлива для нужд сельхозтоваропроизводителей. Оплата за реализованную продукцию осуществляется денежными средствами. Операций с векселями и другими ценными бумагами не производится.

Квотами ограничивается только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ОАО «АК «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями).

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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

Деятельность Компании строится на принципах:

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

В 2012 году Группа Газпром обеспечила добычу газа в объеме 487,0 млрд. куб. м, в 2013 году в объеме 487,4 млрд. куб. м. Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Песцового месторождения, расположенного вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность его эксплуатации.

В октябре 2012 г. начата добыча газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении. В январе 2013 г. выведено на проектную мощность Заполярное месторождение.

В октябре 2013 г. в рамках реализации проекта «Сахалин-3» на шельфе Охотского моря введено в разработку Кириновское месторождение.

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

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

ОАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ОАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.

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

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

В разведке и добыче:

- Добыча углеводородов - 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;
- Соотношение доказанных запасов к добыче – 20 лет;
- Доля добычи за пределами Российской Федерации – более 10%.

В переработке:

- Объем переработки в Российской Федерации – 40 млн. тонн в год;
- Выход светлых нефтепродуктов в Российской Федерации - 77%;
- Глубина переработки в Российской Федерации - 95%.

В сбыте и рознице:

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

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

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

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи газа, транспортировки и подземного хранения газа. В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 г. № 14) и реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа, и подземных хранилищ газа на период 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 г. № 16). Программы предусматривают замену физически и морально устаревшего газодобывающего и газотранспортного оборудования на современные образцы, внедрение автоматизированных систем управления и оптимизации работы как отдельных объектов, так и системы в целом.

ОАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству магистральных газопроводов: Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, Грязовец-Выборг, расширение газопровода Заполярное-Уренгой, расширение газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джубга для поставок газа по газопроводу Джубга-Лазаревское-Сочи и другие.

ОАО «Газпром» реализует экспортный проект «Северный поток», компания «Норд Стрим АГ» осуществляет эксплуатацию газопровода «Северный поток».

Двухниточная газотранспортная система, проходящая через акваторию Балтийского моря напрямую из России (район Выборга) в Германию (район Грайфсвальда), минуя третьи страны, позволила повысить надежность и диверсифицировать направления экспорта российского природного газа. Протяженность трассы «Северного потока» – 1224 км.

В ноябре 2005 г. в Швейцарии было создано совместное предприятие Nord Stream AG (первоначальное название «North European Gas Pipeline Company») для осуществления работ на всех этапах реализации проекта: от проектирования и строительства до эксплуатации газопровода.

Доли в Nord Stream AG распределены следующим образом: ОАО «Газпром» – 51%, Wintershall Oil AG (Группа BASF) и PEG Infrastruktur AG (Группа E.ON) – по 15,5%, Gasunie Infrastruktur AG (Группа Gasunie) и GDF Suez Holding Switzerland AG (Группа GDF Suez) – по 9%.

В мае 2011 г. завершена укладка первой нитки газопровода протяженностью 1224 км. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода состоялся 8 ноября 2011 г. Строительство второй нитки завершено в апреле 2012 г. Ввод в эксплуатацию второй нитки газопровода состоялся 8 октября 2012 г. После выхода на проектную мощность производительность двух ниток газопровода «Северный поток» составит 55 млрд. куб. м газа в год.

В октябре 2012 г. акционеры компании Nord Stream AG рассмотрели предварительные результаты технико-экономического исследования расширения газопровода «Северный поток». Работы по данному проекту продолжаются.

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

Проект «Южный поток» предусматривает строительство газотранспортной системы из России через акваторию Черного моря до побережья Болгарии и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. Производительность проектируемой системы - 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит более 930 км (максимальная глубина – более 2000 м).

В июне 2007 г. на основе Соглашения о стратегическом альянсе, ОАО «Газпром» и ENI подписали Меморандум о взаимопонимании по изучению возможности и оценке эффективности реализации проекта «Южный поток». Для реализации проекта в январе 2008 г. стороны на паритетной основе создали компанию специального назначения South Stream AG.

В целях реализации сухопутной части Проекта за рубежом в 2008-2010 годах подписаны межправительственные соглашения с рядом стран Южной и Центральной Европы, по территориям которых возможно прохождение трассы газопровода, в том числе с Республикой Болгарией (18 января 2008 г.), Республикой Сербией (25 января 2008 г.), Венгерской Республикой (28 февраля 2008 г.), Греческой Республикой (29 апреля 2008 г.), Республикой Словенией (14 ноября 2009 г.), Республикой Хорватия (2 марта 2010 года), Австрийской Республикой (24 апреля 2010 г.).

Кроме того, ОАО «Газпром» подписаны двусторонние соглашения о сотрудничестве по реализации проекта с уполномоченными национальными компаниями: сербским ГП «Сербиягаз», «Венгерским банком развития» (MFB), «Болгарским энергетическим холдингом ЕАД», оператором греческой газотранспортной системы DESFA, словенской «Geoplin plinovodi» и австрийской OMV.

Учреждены совместные проектные компании для реализации проекта на территории Болгарии – South Stream Bulgaria AD (по 50% у «Газпрома» и «Болгарского энергетического холдинга» ЕАД), Сербии – South Stream Serbia AG (доля «Газпрома» – 51%, ГП «Сербиягаз» – 49%), Венгрии – South Stream Hungary Zrt. (по 50% у «Газпрома» и Венгерского банка развития, MFB (в 2012 году партнером стала компания MVM Zrt.)), Словении – South Stream Slovenia LLC (по 50% у «Газпрома» и Plinovodi d.o.o.), Австрии – South Stream Austria GmbH (по 50% у «Газпрома» и OMV), Греции – South Stream Greece S.A. (по 50% у «Газпрома» и DESFA).

16 сентября 2011 г. состоялось подписание Соглашения акционеров морского участка проекта «Южный поток». В соответствии с Соглашением немецкая компания Wintershall Holding и французская EDF получили по 15%-ной доле участия в морском участке проекта «Южный поток» за счет сокращения доли ENI на 30%. В результате доли в морском участке проекта «Южный поток» распределились следующим образом: ОАО «Газпром» – 50%, ENI – 20%, Wintershall Holding и EDF – по 15%. В апреле 2012 года состоялось первое заседание Совета директоров South Stream Transport AG.

28 декабря 2011 г. Турция выдала разрешение на строительство и эксплуатацию морского участка газопровода «Южный поток» в своей исключительной экономической зоне.

В III квартале 2011 г. завершена разработка Сводного технико-экономического обоснования проекта «Южный поток», объединившего в себе ТЭО морского участка, а также ТЭО строительства национальных участков газопровода по территории стран Южной и Центральной Европы.

В период с 29 октября по 15 ноября 2012 г. были приняты окончательные инвестиционные решения по проекту на территории Сербии, Венгрии, Словении, Болгарии. Во избежание негативных

налоговых последствий для партнеров ОАО «Газпром» по морскому участку проекта в связи с владением акциями компании South Stream Transport AG, находящейся в юрисдикции Швейцарии, 14 ноября 2012 г. в юрисдикции Нидерландов была зарегистрирована новая СПК – South Stream Transport B.V. В тот же день на Общем собрании акционеров компании South Stream Transport B.V. было принято окончательное инвестиционное решение по морской части проекта «Южный поток».

В конце 2013 года начато строительство европейского сухопутного участка газопровода «Южный поток» на территории Болгарии (31.10.2013) и Сербии (24.11.2013). Первые поставки газа по газопроводу запланированы на начало 2016 года.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны. Особая роль в обеспечении экспорта газа в данный регион отводится газопроводам «Северный поток» (вторая нитка введена в эксплуатацию в октябре 2012 г.) и «Южный поток». Реализация данных проектов позволит укрепить позиции Общества на рынке Европы.

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

В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются меры по укреплению позиций на традиционных и новых рынках газа за счет диверсификации географии трубопроводных поставок и развития СПГ-бизнеса.

Одной из стратегических задач для ОАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ - единственный инструмент, который обеспечит ОАО «Газпром» значительное расширение спектра новых доступных рынков и, соответственно, возможность наращивания 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, проекта «Балтийский СПГ», 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 в 2019 году. Ресурсной базой для завода станет, прежде всего, газ Сахалинского центра газодобычи. Целевыми рынками сбыта являются страны Азиатско-Тихоокеанского региона. В настоящее время ведется активная работа по маркетингу объемов СПГ с Проекта.

В рамках Петербургского международного экономического форума -2013 в присутствии Президента Российской Федерации Владимира Путина Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и Губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко подписали Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве при реализации проекта строительства завода по производству сжиженного природного газа в Ленинградской области («Балтийский СПГ»). Заявленная мощность данного завода составляет до 10 млн тонн в год. Общество приступило к разработке Обоснования инвестиций в проект, а также выбору конкретной площадки под строительство.

На текущий момент портфель поставок СПГ Группы Газпром состоит из объемов с проекта Сахалин-2, а также объемов, закупаемых у третьих сторон с СПГ-проектов за рубежом. Это позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки.

Основными направлениями поставок СПГ являются традиционные рынки АТР. Вместе с тем, в последние годы наблюдается тенденция к увеличению спроса на СПГ в развивающихся странах Азии с растущей экономикой (Сингапур, Таиланд, Пакистан, Вьетнам и др.); Латинской Америки; странах Ближнего Востока, столкнувшихся со значительным ростом внутреннего спроса (Кувейт, ОАЭ, Бахрейн). Все эти страны делают выбор в пользу строительства СПГ-терминалов для обеспечения перевода электроэнергетики и ряда производств на газ. В такие страны как Кувейт, Таиланд, ОАЭ, Аргентина уже были осуществлены отгрузки партий СПГ из портфеля Группы.

Важно отметить, что Совет директоров ОАО «Газпром» поддержал планы по реализации мероприятий для укрепления позиций Общества, в том числе за счет развития СПГ направления, включающего своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.

Продолжается работа с китайскими партнерами по согласованию условий поставок газа в КНР по «восточному» маршруту. В марте 2013 года с CNPC был подписан Меморандум о взаимопонимании

по проекту трубопроводных поставок по «восточному» маршруту. В развитие договоренностей, зафиксированных в Меморандуме, в сентябре 2013 года было подписано Соглашение об основных условиях трубопроводных поставок природного газа из России в Китай по «восточному» маршруту в объеме не менее 38 млрд. куб. м в год. Документ фиксирует согласованные неценовые основные условия предстоящих поставок российского природного газа на рынок КНР по «восточному» маршруту в т.ч. объем и сроки начала экспорта, уровень «бери или плати», период наращивания поставок, расположение пункта сдачи-приемки газа на границе, а также другие ключевые условия. В настоящий момент стороны продолжают активные переговоры.

Одновременно прорабатываются возможности осуществления поставок в Китай сжиженного газа с СПГ-проектов на Дальнем Востоке России.

В настоящее время на территории России эксплуатируется 26 объектов подземного хранения газа, которые являются главным механизмом сглаживания сезонной неравномерности потребления газа.

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России.

Актуализированы и утверждены Приказом ОАО «Газпром» «О развитии системы ПХГ на территории Российской Федерации на 2012-2015 годы» от 06.08.2012 г. №217 «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов системы подземного хранения газа на территории Российской Федерации на 2012 - 2015 годы».

Основными целями развития является:

- формирование потенциальных запасов оперативного резерва газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;
- дальнейшее наращивание суточной производительности по отбору газа за счет реконструкции и расширения действующих и строительства новых ПХГ.

В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство двух новых подземных газохранилищ (Волгоградского в соляных отложениях и Беднодемьяновского в водоносной структуре), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ. Калининградское ПХГ пущено в эксплуатацию в сентябре 2013 г. Развернуты геологоразведочные работы для изучения возможности хранения гелиевого концентрата на Дальнем Востоке.

В рамках стратегии по обеспечению надежности и гибкости экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса в зимний период и проведения ремонтных работ на ГТС, а также осуществлению дополнительных продаж газа из ПХГ, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам Газпром использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (Haidach), Великобритании (ПХГ компании Vitol), Германии (ПХГ Rehden, ПХГ Katharina и ПХГ компании Verbundnetzgas AG), Латвии (Инчукалнское ПХГ), Сербии (ПХГ Банатский Двор), Армении (Абовянская СПХГ) и ПХГ в Беларуси. Кроме того, осуществляется строительство новых объектов подземного хранения газа в Европе.

В ходе подготовки к осенне-зимнему периоду 2013/2014 года в ПХГ Общества в Западной Европе было закачано 4,0 млрд. куб. м газа, включая буферный газ строящихся объектов. В Инчукалнское ПХГ было закачано 1,5 млрд. куб. м газа. Суммарный отбор газа в сезон 2013-2014 гг. из западноевропейских ПХГ Общества составил 4,1 млрд. куб. м, а также из Инчукалнского ПХГ – 1,0 млрд. куб. м. Максимальная суточная производительность отбора газа Общества из европейских ПХГ в сезон 2013/2014 года составила 54,4 млн. куб. м газа /сут., а также производительность Инчукалнского ПХГ – 15,6 млн. куб. м газа /сут.

Общая динамика прироста мощностей подземного хранения ОАО «Газпром» в Европе (включая Инчукалнское ПХГ) в период с 2011 по 2014 гг. выглядит следующим образом:

	2011	2012	2013	2014
Объем активного газа (млрд. куб. м.)	3,4	3,5	5,4	5,1
Суточная производительность (в млн.куб.м.)	51,3	55,3	69,0	70,0

В январе 2011 г. Правление ОАО «Газпром» признало целесообразным наращивание мощностей ПХГ за рубежом до достижения активной емкости не менее 5% от годового объема экспортных

поставок в срок до 2030 года, при этом отдавая приоритет созданию собственных мощностей хранения. Профильным подразделениям компании было поручено продолжить реализацию соответствующих инвестиционных проектов.

В рамках стратегии по обеспечению надежности и гибкости экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса в зимний период и проведения ремонтных работ на ГТС, а также осуществлению дополнительных продаж газа из ПХГ, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

На начальном этапе хранение газа осуществлялось преимущественно на основе контрактов по аренде мощностей. Однако, учитывая высокую стоимость арендуемых услуг по хранению, а также высокую загрузку существующих хранилищ и периодическое отсутствие необходимых свободных мощностей, ОАО «Газпром» начало осуществлять инвестиции в создание собственных мощностей в ПХГ Западной Европы.

Руководствуясь Постановлением Правления ОАО «Газпром» № 5 от 27 января 2011 г. «О наращивании мощностей ПХГ Общества в зарубежных странах» реализуются самостоятельные инвестиционные проекты в области ПХГ позволяющие гибко использовать емкости ПХГ и минимизировать риск по неполучению мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

Так в настоящее время ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов по хранению газа в Европе:

Haidach (Хайдах). В 2005 году совместно с компаниями WINGAS, RAG, Centrex и Gazprom Germania GmbH организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Хайдах, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей Группы Газпром в данном ПХГ составляет 67%. В апреле 2011 г. строительство ПХГ было завершено. Совокупные показатели Стадии I и Стадии II ПХГ Хайдах следующие: активный объем - 2,8 млрд. куб. м, мощность отбора - 28 млн. куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составит 1,9 млрд. куб. м, а мощность отбора - 19 млн. куб. м/сутки.

Katharina (Катарина). В апреле 2008 г. подписано соглашение о сотрудничестве с компанией Verbundnetzgas AG в рамках совместного создания мощностей по хранению природного газа на территории Германии. 19 мая 2009 г. учреждена совместная компания Erdgasspeicher Peissen GmbH для создания на соляной структуре Бернбург неподалеку от Магдебурга подземного хранилища Katharina. В 2012 г. введена в эксплуатацию вторая каверна на ПХГ «Катарина» и активный объем газохранилища доведен до уровня 115 млн. куб. м. Проект включает 12 соляных каверн, а также строительство наземных сооружений и соединительного газопровода к магистральному трубопроводу ЯГАЛ. Активный объем ПХГ составит 629 млн. куб. м. ПХГ Катарина пиковое газохранилище с мощностью отбора в 26 млн. куб. м. в сутки. Предполагается, что проект выйдет на запланированный активный объем к 2025 году.

Банатский Двор. В 2011 г. пущено в эксплуатацию ПХГ обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину. Активный объем первой очереди - 450 млн. куб. м., производительность 5 млн. куб. м/сутки, в последующем возможно расширение до 1000 млн. куб. м. активного объема и суточной производительности 12 млн. куб. м. Доля Группы Газпром в проекте составляет 51%.

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

Также осуществляется аренда мощностей по хранению газа. Это связано с необходимостью обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром.

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

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

Чехия. 20 марта 2013 г. подписано Соглашение о Совместном Предприятии с Группой компаний «Моравске нафтовы доли» по реализации Проекта ПХГ Дамборжице. Проектные характеристики ПХГ: активный объем газа 456 млн. куб. м., максимальная производительность на отбор 7,6 млн. куб. м/сутки. Проект призван обеспечить надежность поставок российского газа по газопроводам ОПАЛ и Северный поток в Чехию и Германию, а также по газопроводу МИДАЛ – во Францию.

Группа Газпром располагает в СП долей в 50%. Начало эксплуатации ПХГ запланировано на 2016 г.

Другие проекты. Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Великобритании (Солтфлитби), Турции, Франции, Германии и других странах.

ОАО «Газпром» планирует наращивать мощности по хранению газа в Европе и довести их до уровня более 4,8 млрд. куб. м активного газа к 2015 году. В январе 2011 г. Правление ОАО «Газпром» признало целесообразным наращивание мощностей ПХГ за рубежом до достижения активной емкости не менее 5% от годового объема экспортных поставок в срок до 2030 года, при этом отдавая приоритет созданию собственных мощностей хранения. Профильным подразделениям компании было поручено продолжить реализацию соответствующих инвестиционных проектов.

Компания планирует проводить техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов для более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. Для этого в ОАО «Газпром» разработана и реализуется детальная комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидких углеводородов на 2011-2015 годы (утверждена Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 31 марта 2011 г. № 15).

ОАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газонефтехимии, а также на увеличение загрузки перерабатывающих мощностей. Задача Компании - расширение сбыта и увеличение уровня доходности для обеспечения конкурентной позиции на рынках России, стран СНГ и Европы.

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

Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортными компаниями, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» продолжает работу на рынках газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющих значительный потенциал роста. Правительство России назначило ОАО «Газпром» координатором по реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, обеспечивать газоснабжение российских потребителей в приоритетном порядке, а поставки газа в страны АТР осуществлять через единый экспортный канал.

Восточная программа определяет шельф острова Сахалин одним из наиболее приоритетных

районов для полномасштабного коммерческого освоения. К основным газотранспортным проектам на Востоке России относится газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Общая протяженность газопровода составит 1 837 км. В сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс протяженностью 1 354 км, включая одну компрессорную станцию мощностью 32 МВт, с производительностью 5,5 млрд куб. м в год. Дальнейшее наращивание мощностей газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток будет синхронизировано с увеличением потребности рынка и развитием добычи газа на шельфе Охотского моря. Также, для обеспечения газоснабжения Камчатской области в сентябре 2010 г. введен в эксплуатацию магистральный газопровод от Нижне-Квакчикского ГКМ до г. Петропавловск-Камчатский протяженностью 395 км.

По перспективным объектам Общества в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в настоящее время осуществляются прединвестиционная и проектная стадии работ, в рамках которых выполняются мероприятия по снижению затрат и повышению эффективности проектов. Также большое значение для оптимизации пакета проектов ОАО «Газпром» на востоке страны имеет приобретение в марте 2011 г. имущественного комплекса ОАО «РУСИА Петролеум», что позволило получить лицензию на право пользования недрами уникального по запасам Ковыктинского газоконденсатного месторождения.

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

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

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

С целью организации системной работы по повышению эффективности реализации газа в качестве моторного топлива в декабре 2012 года принято решение о консолидации всех профильных активов в области производства и сбыта газомоторного топлива в одном обществе – ООО «Газпром газомоторное топливо».

12 декабря 2013 г. на заседании Правления ОАО «Газпром» был утвержден План мероприятий на 2014-2015 годы по усилению позиций Общества в сегменте газомоторного топлива на зарубежных рынках. В соответствии с Планом будут определены приоритетные зарубежные рынки для развития собственной деятельности ОАО «Газпром» в сегменте газомоторного топлива и целевые параметры на 2014-2015 годы (а также до 2030 года). Особое внимание будет уделено развитию рынков газомоторного топлива в странах-участницах проекта «Южный поток».

Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволят разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитывающую осуществление крупнейших проектов Компании.

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

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

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

12 июля 2006 г. Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» на 10 лет (решение Совета директоров

ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 г. № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 г. Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 году уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 г. № 1319).

29 декабря 2009 г. состоялось очередное заседание Совета директоров Общества, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП, утвержденных решением Совета директоров Общества от 26 ноября 2008 г. № 1319 (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. №1528).

В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе формируется Программа развития ОАО «Газпром» на 10 лет (газовый бизнес). Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и соответствующие капитальные вложения, основные производственные, финансовые и экономические показатели развития Компании.

Совершенствование системы планирования на основе Порядка планирования призвано усилить взаимосвязь между элементами системы управления Общества - системами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, бюджетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям.

В Обществе ведется активная работа по дальнейшему развитию системы планирования с использованием СЦП. В частности, осуществляется работа по распространению системы планирования с использованием СЦП на зарубежную деятельность, нефтяной и электроэнергетический бизнес. Продолжается работа по интеграции системы планирования с использованием СЦП с системами бюджетирования и инвестиционного планирования.

Изменение основной деятельности Эмитентом не планируется.

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

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	Доля принадлежащих

	капитале эмитента, %	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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Югай Вячеслав Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О. Булача

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

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 Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д. 1

ИНН: **8903019871**

ОГРН: **1028900578080**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

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

443068 Россия, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 106 корп. А, стр. 1

ИНН: 6315000291

ОГРН: 1026300956505

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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, %
Чернощев 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, литер А

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

внешнеторговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	0.000232	0.000232

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232
Челпанов Сергей Юрьевич		
Ефремов Александр Иванович		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Симонян Георгий Райрович		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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. 103 А

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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 в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736186950**

ОГРН: **1027739841370**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, Дальнего Зарубежья, участие по созданию собственной энергетической базы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, г. Москва, пер. Новопесковский Малый, д. 8

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционно-финансовая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Федоров Денис Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление комплекса услуг по подземному хранению природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Уренгой"**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, д. 52 "2"

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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	Доля принадлежащих лицу

	эмитента, %	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, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

добыча газа, газового конденсата, нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

инвест"

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

Место нахождения

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

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	0.000232	0.000232
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, город Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

геофизическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: **7728262893**

ОГРН: **1027728000871**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Тюрин Вячеслав Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Решением единственного участника от 24.04.2013 года принята новая редакция Устава, не предусматривающая формирование Совета директоров Общества.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямалгазинвест"**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

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

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

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

Место нахождения

117447 Россия, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

выполнение функций единой сервисной IT- компании

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам

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

организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**

место нахождения: **117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1**

ИНН **7726588547**

ОГРН **1087746212388**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

полное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**

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

ИНН **не применимо**

ОГРН **не применимо**

доля участия **ОАО «Газпром» - 99,9997 %**

доля участия **ООО «Газпром капитал» - 0,0003 %**

доля **Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Газпром Финанс Б.В. - 99,99944 %**

доля **ОАО «Газпром» в УК Газпром Финанс Б.В. - 0,00056 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юрьев Михаил Евгеньевич		
Бакаев Петр Геннадьевич		

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan, 28

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

организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление зарубежными активами в сфере добычи углеводородов

Органы управления

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет общества**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич		
Медведев Александр Иванович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148

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

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович (председатель)		
Ван Поланен Карел Бернард		
Гугина Ольга Юрьевна		

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

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Concertgebouwplein 13, 1071 LL

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **97.011%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

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

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

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		

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»**

место нахождения: **117566, г. Москва, Варшавское шоссе, д.95, корп. 1**

ИНН **7726588547**

ОГРН **1087746212388**

доля **ОАО «Газпром» в УК** - 100 %

полное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**

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

ИНН **не применимо**

ОГРН **не применимо**

доля участия **ОАО «Газпром»** - 99,9997 %

доля участия **ООО «Газпром капитал»** - 0,0003 %

доля **Gazprom Holding Cooperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V.** - 2,989 %

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром инвест Юг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром инвест Юг"**

Место нахождения

117246 Россия, г. Москва, Научный пр-д, д. 8, стр. 1

ИНН: **7728260399**

ОГРН: **1037700043567**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»**

место нахождения: **194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д**

ИНН **7810483334**

ОГРН **1077847507759**

доля **ОАО «Газпром» в УК** - 100 %

доля **ООО «Газпром инвест» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг»** - 99 %

доля голосов **ОАО «Газпром инвест» в ЗАО «Газпром инвест Юг»** - 99 %

доля **ОАО «Газпром» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг»** - 1%

доля голосов **ОАО «Газпром» в ЗАО «Газпром инвест Юг»** - 1%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

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

Место нахождения: **194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д**

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

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

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

разработка нефтегазовых месторождений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"**

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, д. 9

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Органы управления

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мешков Александр Анатольевич (председатель)		
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Васильев Николай Вячеславович		

Голко Ярослав Ярославович	0.000148	0.000148
Касьян Елена Борисовна		
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 (председатель)		
Войтов Павел Михайлович		
Аннюк Дмитрий Михайлович		
Каминский Леонид Владимирович		
Пучило Михаил Николаевич		
Шабан Андрей Николаевич		
Реутский Владимир Александрович		
Кушнер Лариса Николаевна		
Свентицкий Василий Иванович		

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Центргаз"*

Место нахождения

300041 Россия, г. Тула, ул. Менделеевская, д. 11

ИНН: **7107002282**

ОГРН: **1027100975538**

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

организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Элькин Максим Константинович (председатель)		
Голубев Валерий Александрович	0.000112	0.000112
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Аникеев Станислав Владимирович		
Антонова Светлана Владимировна		
Крючкова Ольга Юрьевна		
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, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич (председатель)		

Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Данилов Геннадий Алексеевич		
Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна		
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Васильев Валерий Иванович		
Курило Василий Романович		

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

место нахождения **41 Vine Street, London EC3N 2AA, United Kingdom**

ИНН **не применимо**

ОГРН **не применимо**

доля **ОАО "Газпром"** в УК - 100%

доля **"Газпром (Ю.К.) Лтд." в УК ОАО "Востокгазпром" - 0.014%**

доля голосов **"Газпром (Ю.К.) Лтд." в УК ОАО "Востокгазпром" - 0.014%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромтрубинвест"**

Место нахождения

156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Магистральная, д. 1

ИНН: **4401008660**

ОГРН: **1024402233173**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.87%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.87%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

производство и реализация труб

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих

	капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
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 в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу

	эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	0.000112	0.000112
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Дюков Александр Валерьевич		
Михеев Александр Леонидович		
Алисов Владимир Иванович		
Сердюков Валерий Павлович		
Фурсенко Сергей Александрович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич (председатель)		
Яковлев Вадим Владиславович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
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: **Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 0,00056 %

доля **Gazprom Finance B.V. в УК ОАО «Газпром нефть»** – 5,68%

доля голосов **Gazprom Finance B.V. в УК ОАО «Газпром нефть»** – 5,68%

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения

680028 Россия, Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ильинка, ул. Солнечная, д. 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		
Титов Анатолий Иванович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

место нахождения **117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН 7726588547

ОГРН 1087746212388

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **ООО "Газпром капитал" в УК ОАО "Дальтрансгаз"** – 12%

доля голосов **ООО "Газпром капитал" в УК ОАО "Дальтрансгаз"** – 12%

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром Армения"**

Место нахождения

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении

Органы управления

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу

	эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000112	0.000112
Карпель Елена Евгеньевна	0.000748	0.000748
Фролов Александр Александрович		
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Арутюнян Вардан Рубикович		
Васильев Николай Вячеславович		
Касьян Елена Борисовна		
Шаталов Игорь Игоревич		
Федоров Денис Владимирович		

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган общества*

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

Наименование органа управления: *Коллегиальный исполнительный орган общества*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арутюнян Вардан Рубикович (председатель)		
Белевитин Антон Александрович		
Тадевосян Грант Хачикович		
Тернюк Александр Михайлович		
Мовсесян Карен Юрьевич		
Иванов Юрий Александрович		
Бабич Максим Борисович		
Фролов Александр Александрович		

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Красноярскгазпром"*

Место нахождения

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

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)		
Сироткин Михаил Владимирович		
Хабибуллин Дамир Ядитович		
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)		
Сергиенко Андрей Викторович		
Басарыгин Михаил Юрьевич		
Лукьянчиков Михаил Иванович		
Цыбульский Павел Геннадьевич		
Зелько Руньё		
Коньгин Андрей Евгеньевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Гипроспецгаз"**

место нахождения **191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13**

ИНН 7815023475

ОГРН 1027809223254

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 60%

доля голосов **ОАО «Газпром»** в УК – 80%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"**

место нахождения **Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка**

ИНН 5003028155

ОГРН 1025000651598

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **ОАО "Гипроспецгаз" в УК ЗАО "Росшельф"** – 8,63%

доля голосов **ОАО "Гипроспецгаз" в УК ЗАО "Росшельф"** – 8,63%

доля **ООО "Газпром ВНИИГАЗ" в УК ЗАО "Росшельф"** – 8,63%

доля голосов **ООО "Газпром ВНИИГАЗ" в УК ЗАО "Росшельф"** – 8,63%

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "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	Доля

	лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)		
Тумаев Владимир Алексеевич		
Щеголева Анна Андреевна		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Фарафонов Алексей Викторович		
Голованов Юрий Михайлович		
Соркин Вячеслав Исаакович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович (председатель)		
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)	0.000232	0.000232
Зееле Райне		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Сивертсен Франк		
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Мерен Марио		
Бергмайер Штефан		
Душко Александр Павлович		

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, %
Мисник Виктор Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Кузбасс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"***

Место нахождения

650036 Россия, г. Кемерово, ул. Мирная, д. 2

ИНН: ***4217035133***

ОГРН: ***1024201752662***

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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

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

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

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс" - 100%***

доля голосов ***ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс" - 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Лихненко Виталий Викторович		
Шепельский Дмитрий Олегович		
Шурыгин Александр Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром нефть Оренбург"***

Место нахождения

460000 Россия, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1

ИНН: ***5610029842***

ОГРН: ***1025602725862***

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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

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

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

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ОАО «Газпром»*** в УК –90%

доля **ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"** - 100%
доля голосов **ОАО "Газпром нефть" в УК ЗАО "Газпром нефть Оренбург"**- 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Сугаипов Денис Асадуллаевич		
Дворцов Алексей Владимирович		
Янкевич Алексей Викторович		
Баранов Виталий Витальевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"**

Место нахождения

109429 Россия, г. Москва, Капотня, 2 квартал, д. 1, корп. 3

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

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

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

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

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Moscow NPZ Holding B.V.**

место нахождения **Нидерланды, 1017CA, Amsterdam, Herengracht, 450**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **Moscow NPZ Holding B.V.** – 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»**

– 99,98%

доля голосов **ООО «Газпромнефть-Инвест»** в УК **ОАО «Газпромнефть-МНГК»**

– 99,98%

доля **ООО «Газпромнефть-ЗС»** в УК **ОАО «Газпромнефть-МНГК»**

– 0,02%

доля голосов **ООО «Газпромнефть-ЗС»** в УК **ОАО «Газпромнефть-МНГК»**

– 0,02%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ЗС»**

место нахождения **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 5406168412

ОГРН 1025402451326

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефть-ЗС»** – 99,999%

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест»** в УК **ООО «Газпромнефть-ЗС»** – 0,001%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**

место нахождения **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 7728678933

ОГРН 5087746602510

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефть-Инвест»** – 100%

доля **Moscow NPZ Holding B.V.** в УК **ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»** – 85,21 %

доля голосов **Moscow NPZ Holding B.V.** в УК **ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»** – 85,21 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

переработка, транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ННГ"**

Место нахождения

629807 Россия, Тюменская область, ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 59/87

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**
 место нахождения **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д.5, лит А**
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
 доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**
 место нахождения **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
 доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефтьфинанс»** – 100%

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ОАО «Газпромнефть-ННГ»** - 99%
 доля голосов **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ОАО «Газпромнефть-ННГ»** - 98,67%

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс»** в УК **ОАО «Газпромнефть-ННГ»** - 1,0%
 доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс»** в УК **ОАО «Газпромнефть-ННГ»** - 1,33%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
 Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
 Описание основного вида деятельности общества:
добыча, транспортировка и переработка нефти, газа и иных попутных ископаемых

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Шульев Юрий Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Илюхина Елена Анатольевна		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения

644099 Россия, г. Омск, ул. Фрунзе, д. 54

ИНН: **5500000103**

ОГРН: **1025500735260**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

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

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

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

доля голосов **ОАО "Газпром нефть"** в УК **ОАО "Газпромнефть-Омск"** - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

сбыт нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Бобров Алексей Владимирович		
Матлашов Иван Андреевич		
Лихненко Виталий Викторович		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"**

Место нахождения

644040 Россия, г. Омск, пр. Губкина, д. 1

ИНН: **5501041254**

ОГРН: **1025500508956**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

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

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

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

доля голосов **ОАО "Газпром нефть"** в УК **ОАО "Газпромнефть - ОНПЗ"** - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

нефтепереработка

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

		акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Баранов Виталий Витальевич		
Константинов Владимир Константинович		
Санников Александр Леонидович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Южуралнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЮУНГ"**

Место нахождения

460000 Россия, Оренбургская обл., г. Оренбург, Кобозева д. 1

ИНН: **5638016522**

ОГРН: **1025602723134**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

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

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть - Инвест"**

место нахождения **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 7728678933

ОГРН 5087746602510

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефть-Инвест»** – 100%

доля **ООО "Газпромнефть - Инвест"** в УК **ОАО "ЮУНГ"** - 87,50%

доля голосов **ООО "Газпромнефть - Инвест"** в УК **ОАО " ЮУНГ "** - 87,50%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сугаипов Денис Асадуллаевич (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Левинсон Наталья Лазаревна		
Овечкин Алексей Васильевич		
Гладченко Антон Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Северо-Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпромнефть - Северо-Запад"**

Место нахождения

191014 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Херсонская, д. 12-14, литер А

ИНН: **7827004526**

ОГРН: **1027812400868**

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

поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

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

ИНН **5504036333**

ОГРН **1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК** - 90 %

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»** -100 %

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»** -100 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Бобров Алексей Владимирович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения

628011 Россия, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

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

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

транспортирование по трубам нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жечков Михаил Александрович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Билинчук Александр Васильевич		
Шульев Юрий Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Центр"**

Место нахождения

117588 Россия, г. Москва, Новоясеневский проспект, д. 13, корп. 2

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

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

ИНН **5504036333**

ОГРН **1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК** - 90 %

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**

место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН **7728678933**

ОГРН **5087746602510**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК** -100%

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ЗС»**

место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН **5406168412**

ОГРН 1025402451326

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК - 99,999%

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест»** в УК - 0,001 %

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромнефть-МНГК»**

место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 7729428090

ОГРН 1037729014806

доля **ООО «Газпромнефть-ЗС»** в УК - 0,02%

доля голосов **ООО «Газпромнефть - ЗС»** в УК - 0,02%

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест»** в УК - 99,98 %

доля голосов **ООО «Газпромнефть-Инвест»** в УК - 99,98 %

доля **ОАО «Газпромнефть-МНГК»** в УК **ООО «Газпромнефть-Центр»** - 0,06 %

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефть-Центр»** - 99,94 %

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

эксплуатация автозаправочных станций

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Балашова Лариса Владимировна		
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 "Заполярьефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Заполярьефть"**

Место нахождения

629828 Россия, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, пос. Вынгапуровский, Ленина, д. 10

ИНН: 8905031779

ОГРН: 1038900944180

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

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

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля **ОАО «Газпром»** в УК –90%

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"**

место нахождения **629807, Тюменская обл., ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д.59/87**

ИНН 8905000428

ОГРН 1028900703963

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ОАО «Газпромнефть-ННГ»** – 99%

доля голосов **ОАО «Газпром нефть»** в **ОАО "Газпромнефть-ННГ"** – 98,67%

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс»** в УК **ОАО «Газпромнефть-ННГ»** - 1,0%

доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс»** в УК **ОАО «Газпромнефть-ННГ»** - 1,33%

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**

место нахождения **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН 8601017300

ОГРН 1028600508056

доля **ОАО «Газпром нефть»** в УК **ООО «Газпромнефтьфинанс»** – 100%

доля **ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"** в УК **ООО "Заполярьефть"** - 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	Доля принадлежащих

	уставном капитале эмитента, %	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: **Едиличный 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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	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)		
Янкевич Алексей Викторович		
Бобков Александр Артурович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Мartiнович Никола		
Миялович Ненад		
Раяков Негица		
Шекшня Станислав		
Руттеншторфер Вольфганг		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Germania GmbH**

Место нахождения

Германия, D-10117, Berlin, Markgrafenstrabe, 23

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **Российская Федерация, 127006, г. Москва, Страстной бульвар, д. 9**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **ООО "Газпром экспорт" в УК Gazprom Germania GmbH - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

приобретение и продажа долевых частей предприятий и управление ими

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232
Акимов Андрей Игоревич		
Челпанов Сергей Юрьевич		
Ефремов Александр Иванович		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Липский Игорь Иосифович		
Одеров Павел Валерьевич		

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган**

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

Полное фирменное наименование: **GAZPROM Schweiz AG**
Сокращенное фирменное наименование: **GAZPROM Schweiz AG**

Место нахождения

Швейцария, CH-8001, Zurich, Pelikaplatz, 15

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **Российская Федерация, 127006, г. Москва, Страстной бульвар, д. 9**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения **23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ООО "Газпром экспорт"** в УК **Gazprom Germania GmbH** – 100%

доля **Gazprom Germania GmbH** в УК **GAZPROM Schweiz AG** – 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

разведка и добыча углеводородов и их сбыт, владение и управление долями, консультационные услуги

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

Наименование органа управления: **Административный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Варниг Матиас (председатель)		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Кочеврин Илья Юрьевич		
Шергер Петр		
Крупенков Вячеслав Викторович		
Одеров Павел Валерьевич		
Мышковский Евгений Валерьевич		

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

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

Место нахождения

Великобритания, NW1 3 BF, London, Triton street, Regent's Place

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**
место нахождения **Российская Федерация, 127006, г. Москва, Страстной бульвар, д. 9**

ИНН 7706193766

ОГРН 1027739898284

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Gazprom Germania GmbH**

место нахождения **23, 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 газом

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Васильев Виталий Валерьевич		
Крупенков Вячеслав Викторович		
Кочеврин Илья Юрьевич		
Михалев Андрей Владимирович		
Липский Игорь Иосифович		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Одеров Павел Валерьевич		

Полное фирменное наименование: **Gazprom Global LNG Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Global LNG Ltd.**

Место нахождения

Великобритания, London, Regent's Place, Triton Street, NW1 3 BF

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
 полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**
 место нахождения **Российская Федерация, 127006, г. Москва, Страстной бульвар, д. 9**
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
 доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

полное фирменное наименование **Gazprom Marketing & Trading Ltd.**
 место нахождения **NW1 3 BF, UK, London, Triton street, 20**
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
 доля **Gazprom Germania GmbH** в УК **Gazprom Marketing & Trading Ltd.** – 100%

полное фирменное наименование **Gazprom Germania GmbH**
 место нахождения **23, Markgrafenstraße, D-10117, Berlin, Germany**
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
 доля **ООО "Газпром экспорт"** в УК **Gazprom Germania GmbH** – 100%

доля **Gazprom Marketing & Trading Ltd.** в УК **Gazprom Global LNG** - 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %
 Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %
 Описание основного вида деятельности общества:
иные не квалифицированные услуги по обеспечению деятельности бизнеса

Органы управления
 Наименование органа управления: **Директорат**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"**
 Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мосэнерго"**

Место нахождения
119526 Россия, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, корп. 3
 ИНН: **7705035012**
 ОГРН: **1027700302420**

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

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

место нахождения: **119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3**

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, г. Москва, поселение Сосенское, посёлок Газопровод, дом № 103 А**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

доля **ООО "Газпром энергохолдинг" в УК ОАО "Мосэнерго"- 53,4980%**

доля голосов **ООО "Газпром энергохолдинг" в УК ОАО "Мосэнерго"- 53,4980%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ОАО "Мосэнерго"- 0,0002%**

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ОАО "Мосэнерго"- 0,0002%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Бирюков Петр Павлович		
Голубев Валерий Александрович	0.000112	0.000112
Душко Александр Павлович		
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович		
Ливинский Павел Анатольевич		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Погребенко Владимир Игоревич		

Рюмин Андрей Валерьевич		
Федоров Денис Владимирович		
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 участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Виталий Георгиевич (председатель)		
Андреева Елена Викторовна		
Осыка Александр Семенович		
Катиев Дмитрий Михайлович		
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. Литера Б

ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

место нахождения: **119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3**

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ОАО «Газпром» в УК – 100%

доля **ООО "Газпром энергохолдинг "** в УК **ОАО "ТГК-1"** - 51,787%

доля голосов **ООО "Газпром энергохолдинг "** в УК **ОАО "ТГК-1"** - 51,787%

доля **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК **ОАО "ТГК-1"** - 0,0003%

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз "** в УК **ОАО "ТГК-1"** - 0,0003%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Ходурский Михаил Леонидович		
Граве Ирина Вадимовна		
Душко Александр Павлович		
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари Йоханнес		
Ежов Сергей Викторович		
Филиппов Андрей Николаевич		
Федоров Денис Владимирович		
Чуваев Александр Анатольевич		
Кукушкин Владимир Александрович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филиппов Андрей Николаевич (председатель)		
Лапутко Сергей Дмитриевич		
Станишевская Раиса Владимировна		
Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Кругляков Сергей Васильевич		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		
Антипов Александр Геннадьевич		
Белов Валерий Владимирович		
Тузников Михаил Алексеевич		
Маракин Юрий Вадимович		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-2"**

Место нахождения

356128 Россия, Ставропольский край, Изобильнический район, поселок Солнечноподольск

ИНН: **2607018122**

ОГРН: **1052600002180**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над

организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**
ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

место нахождения: **119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3**

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

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

место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН 7729722060

ОГРН 1127747051585

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО «Центрэнергоинвест» - 99,99 %**

доля **ОАО «ЦЭХ» в УК ООО «Центрэнергоинвест»-0,01 %**

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Центрэнергохолдинг"**

место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

ИНН 7729604395

ОГРН 1087760000020

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» – 99,59%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» - 99,59%**

доля **ООО «Центрэнергоинвест» в УК ОАО «ЦЭХ» – 0,237%**

доля голосов **ООО «Центрэнергоинвест» в УК ОАО «ЦЭХ» - 0,237%**

доля **ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ОГК-2"- 3,646%**

доля голосов **ООО "Газпром энергохолдинг " в УК ОАО "ОГК-2"- 3,646%**

доля **ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО "ОГК-2" - 73,416%**

доля голосов **ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО "ОГК-2" - 73,416%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,185%**

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "ОГК-2"- 0,185%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

		%
Федоров Денис Владимирович (председатель)		
Башук Денис Николаевич		
Ежов Сергей Викторович		
Ходурский Михаил Леонидович		
Шавалеев Дамир Ахатович		
Шацкий Павел Олегович		
Куликов Денис Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Иванников Александр Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Регионгазхолдинг"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101, корп. 9

ИНН: 5003030940

ОГРН: 1025000656020

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А
ИНН 5003021311**

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз" в УК ОАО "Регионгазхолдинг"- 55,90%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в ОАО «Регионгазхолдинг» - 55,90%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Матюшечкин Валерий Николаевич		
Васильев Николай Вячеславович		
Власичев Сергей Владимирович		
Исаков Николай Васильевич		
Крон Михаил Альфредович		
Секарина Елена Александровна		
Чугунова Елена Ивановна		
Бельский Алексей Вениаминович		
Бойкова Ромия Гаяровна		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром инвест РГК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром инвест РГК"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А

ИНН: **7734033901**

ОГРН: **1027700115080**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ЗАО "Газпром инвест РГК"- 99,99%**

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ЗАО "Газпром инвест РГК"- 99,99%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

сдача внаем собственного недвижимого имущества

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д. 17, лит. А

ИНН: **7838306818**

ОГРН: **1047855099170**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

место нахождения: **142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

место нахождения: **Россия, 196128, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3**

ИНН 7805018099

ОГРН 1027804862755

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 99,83%**

доля голосов **ООО "Газпром межрегионгаз " в УК ОАО "Газпром газораспределение"- 99,83%**

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

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

распределение газообразного топлива

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Густов Сергей Вадимович		
Коноваленко Наталия Петровна		
Антонова Светлана Владимировна		
Митюшов Алексей Александрович		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Фокин Георгий Анатольевич		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Карапетян Карен Вильгельмович		
Гараев Марат Марселевич		
Марков Владимир Константинович	0.000148	0.000148

Единоличный исполнительный орган общества

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

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, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Кутепов Виталий Анатольевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская метанольная химическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Сибметахим"**

Место нахождения

634067 Россия, Томская область, г. Томск, Кузольевский 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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Gazprom International Germany GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom International Germany GmbH**

Место нахождения

10785 Германия, Berlin, Potsdamer Platz 10, Haus 2, 5.OG

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Gazprom EP International B.V.**

место нахождения **Prins Hendriklaan 28, 1075BD Amsterdam, the Netherlands**

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля **ОАО «Газпром»** в УК – 100%

доля **Gazprom EP International B.V.** в **УК Gazprom International Germany GmbH** – 100%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

холдинговая компания

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

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

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

Место нахождения

1071LL Нидерланды, Амстердам, Концертгебауэплайн, 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 Lairesestraat 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: **ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

141100 Россия, Московская область, г. Щелково, ул. 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 ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром" – 66,26%**

доля голосов **ООО "Газпром центрремонт" в ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром" – 75%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

работы по техническому перевооружению объектов газовой промышленности, выполнение

ремонтных, монтажных, пусконаладочных работ, разработка и реализация целевых программ для транспорта газа, обеспечение предприятий газовой отрасли запасными частями к газоперекачивающим агрегатам

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильев Николай Вячеславович		
Душко Александр Павлович		
Иванов Сергей Иванович		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром нефтехим Салават"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром нефтехим Салават"***

Место нахождения

453256 Россия, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 30

ИНН: ***0266008329***

ОГРН: ***1020201994361***

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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

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

место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Островского, д.16**

ИНН 1102054991

ОГРН 1071102001651

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

доля **ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %**

доля голосов **ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

производство нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шавалеев Дамир Ахатович (председатель)		
Горин Александр Николаевич		
Гущин Евгений Николаевич		
Паршиков Геннадий Петрович		
Каримов Айрат Азатович		
Султанов Руслан Рауфович		
Алюшкин Павел Викторович		
Теплинский Дмитрий Сергеевич		
Хусаинов Роберт Вильевич		

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Сибирские газовые сети"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Сибирские газовые сети"*

Место нахождения

625000 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Первомайская, д. 19

ИНН: *7204195512*

ОГРН: *1137232056026*

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: *косвенный контроль*

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

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

место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А*

ИНН *5003021311*

ОГРН *1025000653930*

доля *ОАО «Газпром» в УК - 100 %*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»*

место нахождения: *196128, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д.3*

ИНН *7805018099*

ОГРН *1027804862755*

доля *ОАО «Газпром» в УК - 100 %*

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

место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д. 17, лит.А*

ИНН *7838306818*

ОГРН *1047855099170*

доля *ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 99,83 %*

доля голосов *ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 99,83 %*

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

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

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

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

управление недвижимым имуществом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МОЭК"**

Место нахождения

119048 Россия, г. Москва, ул. Ефремова, д. 10

ИНН: **7720518494**

ОГРН: **1047796974092**

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

участие в подконтрольной эмитенту организации

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3**

ИНН **7703323030**

ОГРН **1037739465004**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «МОЭК» -90,05 %**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в ОАО «МОЭК» -90,05 %**

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «МОЭК-Финанс»*

место нахождения: *111141, г. Москва, ул. Электродная, д.4 А*

ИНН *7720597270*

ОГРН *1077761679016*

доля *ОАО «МОЭК» в УК ООО «МОЭК-Финанс» - 100 %*

доля *ООО «МОЭК-Финанс» в УК ОАО «МОЭК» - 8,91 %*

доля голосов *ООО «МОЭК-Финанс» в ОАО «МОЭК» - 8,91 %*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Бирюков Петр Павлович		
Федоров Денис Владимирович		
Джамбулатов Заурбек Исламович		
Земляной Евгений Николаевич		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Ходурский Михаил Леонидович		
Шацкий Павел Олегович		
Бикмурзин Альберт Фяритович		

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

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 2013 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Отчетная дата: **31.12.2013**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	669 818 386	275 085 156
Сооружения	12 695 268 702	8 173 458 154
Машины и оборудование	2 098 224 503	1 430 500 138
Транспортные средства	72 787 965	5 301 332
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 889 974	4 668 551
Прочие	1 359 942	82 356
ИТОГО	15 543 349 472	9 889 095 687

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: **31.03.2014**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	669 814 814	279 618 354
Сооружения	12 694 662 822	8 272 301 502
Машины и оборудование	2 101 812 129	1 463 801 842
Транспортные средства	72 914 980	5 385 792
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 832 543	4 732 936
Прочие	1 387 016	97 151
ИТОГО	15 546 424 304	10 025 937 577

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)	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- *земельным участкам;*
- *объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;*
- *объектам социальной сферы государственной;*
- *полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;*
- *объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам.*

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего заверченного 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 2014 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2014 года фактов обременения основных средств ОАО «Газпром» не выявлено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	15.97	13.67
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.36	0.11
Рентабельность активов, %	5.79	1.47
Рентабельность собственного капитала, %	7.51	1.90
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 2012 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2013 г.

Показатель «Норма чистой прибыли» характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности Компании - долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. По итогам деятельности Общества в 2013 году произошло увеличение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с 2012 годом. Значение показателя «Норма чистой прибыли» увеличилось с 15,21% до 15,97%. Увеличение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано с увеличением чистой прибыли (+12,93%).

Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+7,49%) вызвано, в основном, увеличением выручки от продажи газа (+4,24%) увеличением выручки от деятельности по предоставлению имущества в аренду (+18,44%) и выручки от услуг по организации транспортировки газа (+20,13%).

В абсолютном выражении выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества за

2013 год увеличилась на 118 564 337 тыс. рублей. В 2013 г. на долю выручки от продажи газа приходилось 74,17% от общего объема выручки от продаж по сравнению с 76,49% в 2012 г.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке увеличилась на 6,22% за счет роста средней расчетной цены продажи газа, при снижении на 8,22% объемов реализации газа;
- на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России снизилась на 21,96%, главным образом, за счет снижения на 12,93% объемов продаж газа и средней расчетной цены продажи газа;
- по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 12,80%, главным образом за счет увеличения на 16,34% объемов продаж газа.

Увеличение показателя «Чистая прибыль» произошло, вследствие более значительного роста в абсолютном выражении значения показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (+274 184 556) по сравнению со значением показателя «Себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг» (+219 284 493). В то же время доля себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг в рассматриваемом периоде увеличилась с 46,68% до 49,00%.

Кроме того, на значение показателя «Чистая прибыль» оказало влияние отражение по состоянию на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2013 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. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 22 374 990 тыс. руб. и 113 918 582 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

В I квартале 2014 года по сравнению с I кварталом 2013 года значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 17,53% до 13,67%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со снижением чистой прибыли (-15,09%) при росте выручки от реализации (+8,90%).

Рост показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» вызван, в основном, увеличением выручки от продажи газа. В I квартале 2014 г. на долю выручки от продажи газа приходилось 77,96% от общего объема выручки от продаж по сравнению с 77,17% в аналогичном периоде 2013 г.

Выручка от продажи газа увеличилась по итогам деятельности Общества в I квартале 2014 года на 84 319 136 тыс. рублей или на 10,01% по сравнению с аналогичным периодом 2013 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- на российском рынке увеличилась на 7,15% за счет роста средней расчетной цены продажи газа, при снижении на 7,07% объемов реализации газа;
- на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России снизилась на 5,03%, за счет снижения на 8,44% объемов продаж газа и средней расчетной цены продажи газа;
- по странам Дальнего зарубежья увеличилась на 13,78% за счет роста объемов продаж газа (+2,58%) и увеличения курса валют.

По итогам деятельности Общества в I квартале 2014 года при росте значений показателей «Выручка от реализации», «Валовая прибыль», «Прибыль/убыток от продаж» произошло снижение значения показателя «Чистая прибыль».

На снижение показателя «Чистая прибыль» в большей степени оказало влияние отражение по состоянию на 31 марта 2013 года и 31 марта 2014 года по статье 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отрицательных курсовых разниц по прочему имуществу и обязательствам. Отрицательные курсовые разницы по прочему имуществу и обязательствам, отражены по состоянию на 31 марта 2014 и 2013 гг. в сумме 155 783 759 тыс. руб. и 39 888 382 тыс. руб. соответственно.

(Справочно: курс доллара США на 31.03.2013 – 31,0834 на 31.03.2014 - 35,6871; курс Евро на 31.03.2013 - 39,8023 на 31.03.2014 - 49,0519)

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 2012-2013 годов практически неизменен, что является свидетельством поддержания интенсивности использования активов на одном уровне. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.12.2012г. – 0,36).

По итогам деятельности Общества за I квартал 2014 года показатель «Коэффициент оборачиваемости активов» практически остался на уровне аналогичного периода 2013 года. (Справочно: значение показателя по состоянию на 31.03.2012г. – 0,11).

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 2013 году по сравнению с результатами за 2012 год незначительно увеличились с 5,54% до 5,79% и с 7,06% до 7,51% соответственно. Увеличение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, увеличением чистой прибыли Общества по итогам деятельности в 2013 году.

По итогам деятельности за I квартал 2014 года значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 2,37% до 1,90% и с 1,85% до 1,47% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь снижением чистой прибыли Общества.

В течение 2012-2013 года, а также в I квартале 2014 года ОАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для показателя «чистый оборотный капитал»: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	1 233 712 871	1 554 182 372
Коэффициент текущей ликвидности	1.99	2.32
Коэффициент быстрой ликвидности	1.62	2.00

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 2012 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2013 г.

По состоянию на 31.12.2013 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 2013 года показатель «Чистый оборотный капитал» ОАО «Газпром» составил 1 233 712 871 тыс. рублей, что на 51,07% выше аналогичного показателя по состоянию на 31 декабря 2012 года (Справочно: значение показателя на 31.12.2012 – 816 650 499 тыс. рублей).

Рост данного показателя по состоянию на 31 декабря 2013 года связан с более значительным увеличением в абсолютном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+499 694 066 тыс. руб.), по сравнению с краткосрочными обязательствами (не включая доходы будущих периодов) (+82 631 694 тыс. руб.). Увеличение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности (- 77 777 081 тыс. руб.).

По состоянию на дату окончания I квартала 2014 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 554 182 372 тыс. рублей, что на 20,54% больше аналогичного показателя по состоянию на 31 марта 2013 года. (Справочно: значение показателя на 31.03.2013 - 1 289 394 763 тыс. рублей).

Увеличение данного показателя по состоянию на 31 марта 2014 года в большей степени связано с более значительным ростом оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+295 791 396 тыс. рублей) по сравнению с ростом краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+31 003 787 тыс. рублей). Увеличение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности (-77 155 587) тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2013 года коэффициенты текущей и быстрой ликвидности увеличились на 17,06% и 19,12% соответственно. (Справочно: на 31.12.2012 значение коэффициента текущей ликвидности – 1,70; значение коэффициента быстрой ликвидности – 1,36).

Увеличение коэффициентов ликвидности связано с более быстрым увеличением в относительном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+25,30%) и оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+27,97%) по сравнению с увеличением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+7,13%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- увеличение на 215,11% по статье 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- увеличение на 17,13% по статье 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств;
- снижение на 75,45% по статье 1540 «Оценочные обязательства» в связи с отражением по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года и оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 22 374 990 тыс. руб. и 113 918 582 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

По состоянию на 31 марта 2014 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности увеличились на 8,70% и 8,92% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I квартал 2013 года. (Справочно: на 31.03.2013 значение коэффициента текущей ликвидности – 2,13; значение коэффициента быстрой ликвидности – 1,84).

Увеличение коэффициентов ликвидности связано с увеличением:

- оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (+12,16%);
 - оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (+11,45%);
- при увеличении краткосрочных обязательств (+2,71%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- увеличение на 65,77% по статье 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- увеличение на 316,41% по статье баланса 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств;
- снижение на 80,63% по статье 1540 «Оценочные обязательства» в связи с отражением по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 22 374 990 тыс. руб. и 113 918 582 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2013 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, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Дата государственной регистрации выпуска	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

(выпусков)		
17.10.1995	1-01-00146-A	Финансовое управление Администрации Омской области (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-A от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 267 169 676 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 827,47 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **629 834 243**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **По результатам деятельности ОАО «Газпром нефть» в 2012 году на годовом Общем собрании акционеров 7 июня 2013 г. принято решение выплатить дивиденды в размере 9,30 рубля на одну обыкновенную акцию. По результатам первого полугодия 2013 года на собрании акционеров (заочное голосование) 30 сентября 2013 г. принято решение выплатить дивиденды в размере 4,09 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: **6 090 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 089 000 001 ЕВРО x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **218 025 580**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**
Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Место нахождения эмитента: **220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2006	5-200-01-10565	Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь. (Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 г. № 289 «О структуре Правительства Республики Беларусь» Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь присоединен к Министерству финансов Республики Беларусь путем создания в его структуре Департамента по ценным бумагам Министерства финансов Республики Беларусь (с правами юридического лица).

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

1 146 440 960 белорусских рублей x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **150 736 063**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **По результатам деятельности ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 2013 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2014 г. принято решение выплатить единственному акционеру дивиденды в размере 954,227 млрд. белорусских рублей. При этом общая сумма объявленных и выплачиваемых за 2013 год дивидендов в российских рублях по совокупности всех выплат эквивалентна 1 174,227 млрд. белорусских рублей.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **не позднее 31 мая 2014 года.**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

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

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2013 года: 11 334 277 тыс. рублей

по состоянию на 31 декабря 2013 года: 12 736 496 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: **167 688 199**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100 %**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **доход за 2013 год не выплачивался.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 года составляет 495 409 тыс. рублей, из них:

По эмиссионным ценным бумагам: **50 009 тыс. рублей**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **445 400 тыс. рублей**

В период с 1 января 2013 года до 31 декабря 2013 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: **3 756 тыс. рублей**

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.

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.10.1995	1-01-00146-А	Финансовое управление Администрации Омской области (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 267 169 676 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 827,47 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **629 834 243**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **По результатам деятельности ОАО «Газпром нефть» в 2012 году на годовом Общем собрании акционеров 7 июня 2013 года принято решение выплатить дивиденды в размере 9,30 рубля на одну обыкновенную акцию. По результатам первого полугодия 2013 года на собрании акционеров (заочное голосование) 30 сентября 2013 г. принято решение выплатить дивиденды в размере 4,09 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, Netherlands**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 090 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

6 089 000 001 ЕВРО x 1

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **218 025 580**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **дивиденды не объявлялись и не выплачивались**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**

Место нахождения эмитента: **220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2006	5-200-01-10565	Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь. (Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 г. № 289 «О структуре Правительства Республики Беларусь» Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь присоединен к Министерству финансов Республики Беларусь путем создания в его структуре Департамента по ценным бумагам Министерства финансов Республики Беларусь (с правами юридического лица).

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

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

1 146 440 960 белорусских рублей x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **150 736 063**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **По результатам деятельности ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 2013 году на годовом Общем собрании акционеров 28 марта 2014 г. принято решение выплатить единственному акционеру дивиденды в размере 954,227 млрд. белорусских рублей. При этом общая сумма объявленных и выплачиваемых за 2013 год дивидендов в российских рублях по совокупности всех выплат эквивалентна 1 174,227 млрд. белорусских рублей.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **не позднее 31 мая 2014 года.**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

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

Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:

по состоянию на 1 января 2013 года: 11 334 277 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2013 года: 12 736 496 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Размер вложения в денежном выражении: **167 688 199**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100 %**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **доход за I квартал 2014 года не выплачивался.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2014 года составляет 495 409 тыс. руб., из них:

По эмиссионным ценным бумагам: 50 009 тыс. руб.

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **445 400 тыс. руб.**

В период с 1 января 2014 года до 31 марта 2014 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: **нет**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): **нет**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.12.2013**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 502 144	1 261 049
ИТОГО	1 502 144	1 261 049

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

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Отчетная дата: **31.03.2014**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 564 834	1 312 939
ИТОГО	1 564 834	1 312 939

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

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

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 газа 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 взаимосвязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг, соответствующих мировому уровню, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности как в ОАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства России.

На основе прогноза научно-технического развития ОАО «Газпром» на указанный период выделены следующие базовые направления совершенствования технологий – технологические приоритеты, вложение средств в которые обеспечит компании получение наибольшего экономического эффекта:

- технологии поиска и разведки месторождений углеводородов, включая освоение нетрадиционных ресурсов;
- технологии освоения ресурсов углеводородов в районах вечной мерзлоты;
- технологии освоения ресурсов углеводородов на континентальном шельфе;
- технологии добычи углеводородов на действующих месторождениях;
- технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта газа, диверсификацию способов поставок газа потребителям;
- технологии для повышения эффективности хранения газа;
- технологии газопереработки и нефтегазохимии;
- технологии реализации и использования газа.

В течение 2013 года и I квартала 2014 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 2 886,96 млн. рублей и 600,63 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 2 039 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 350 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2013 года составил более 1 826 млн. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

ОАО «Газпром» является лицензиаром по 67 лицензионным договорам (57 – о передаче права использования программы для ЭВМ, 6 – о передаче права использования изобретений и полезных моделей, 3 – о передаче права использования ноу-хау, 1 – о передаче права использования объектов авторского права).

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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Воздухоочиститель (10 вариантов)	2647	24.07.2012
2.	Воздухоочиститель (10 вариантов)	2648	24.07.2012
3.	Плита кухонная (2 варианта)	2649	24.07.2012
4.	Плита кухонная (8 вариантов)	2650	24.07.2012
5.	Плита кухонная (20 вариантов)	2651	24.07.2012
6.	Мультипликатор типа “поршень-шток”	21417	20.08.2001
7.	Нагреватель с противовибросовым устройством	21617	12.03.2001
8.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13.06.2001
9.	Устройство для извлечения стержня из скважины	22678	03.09.2001
10.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
11.	Передвижная газозаправочная станция	24168	26.03.2001
12.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
13.	Электрический скважинный нагреватель	24854	20.02.2002
14.	Электрический скважинный нагреватель	25037	13.02.2002
15.	Плита кухонная	25096	18.04.2012
16.	Вертлюг	26073	20.06.2002
17.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
18.	Нагреватель электрический	27142	28.02.2002
19.	Якорь для установки приборов в скважине	27155	05.09.2002
20.	Якорь для установки приборов на скважине	28726	12.11.2002
21.	Зажим для крепления приборов на кабеле	28727	12.11.2002
22.	Комплект оснастки для свабиrowания	29746	04.01.2003
23.	Устройство для передачи информации из скважины	31259	24.03.2003
24.	Барaban для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
25.	Устройство для измерения смещения кромок сварного соединения трубы	35425	15.11.2001
26.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы	36298	15.09.2003
27.	Нагреватель скважинный	37521	24.12.2003
28.	Устройство для ввода кабеля в межтрубное пространство скважины	39162	02.03.2004
29.	Ловушка прибора в скважине	39163	02.03.2004
30.	Оваломер для бесшовных труб	40787	05.11.2003
31.	Устройство для наружного покрытия труб при сварке монтажных стыков	41349	12.04.2004
32.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30.06.2004
33.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27.04.2004
34.	Скважинный ловитель	45768	31.01.2005
35.	Турбодетандер	46082	11.02.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
36.	Турбодетандер	46083	11.02.2005
37.	Устройство для прокалывания трубы	46297	17.02.2005
38.	Измеритель косины реза торца трубы	48407	29.06.2004
39.	Устройство для измерения гидродинамического давления в скважине	52099	05.10.2005
40.	Устройство для вывода кабеля из трубы в межтрубное пространство нефтяной или газовой скважины	52100	05.10.2005
41.	Устройство для ввода прибора на кабеле в скважину	52903	11.11.2005
42.	Якорь скважинный	52922	11.11.2005
43.	Растирочное устройство	53406	23.05.2005
44.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17.11.2005
45.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17.08.2005
46.	Установка получения жидкого пропана	55108	23.12.2005
47.	Центробежный компрессор	55897	27.03.2006
48.	Устройство для установки приборов в скважине	56472	12.04.2006
49.	Устройство для доставки приборов в скважину	56473	21.04.2006
50.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
51.	Измеритель прогиба трубопровода	56594	02.12.2005
52.	Комплект оборудования для исследования нефтяных и газовых скважин при эксплуатации многопластовых объектов	57359	11.04.2006
53.	Дроссельный клапан	57861	05.06.2006
54.	Устройство для установки приборов в скважине	58609	21.04.2006
55.	Устройство для центрирования приборов в скважине	59693	07.08.2006
56.	Дожимная компрессорная станция	59751	13.02.2006
57.	Устройство для установки приборов в скважине	60134	01.08.2006
58.	Устройство для нагрева поверхности трубопровода	60173	21.03.2006
59.	Центробежный компрессор	60651	27.03.2006
60.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы	60897	02.10.2006
61.	Привод для установки якоря в скважине	61343	18.05.2006
62.	Технологическая информационно-аналитическая система	62262	15.05.2006
63.	Устройство для установки приборов в скважине	62659	24.11.2006
64.	Установка для рассеивания выбросов вредных веществ	64078	10.11.2006
65.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27.04.2007
66.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13.04.2007
67.	Плита кухонная	67053	05.02.2007
68.	Плита кухонная	67058	16.03.2007
69.	Плита кухонная	67063	23.07.2007
70.	Компрессорная станция магистрального газопровода	68068	12.03.2007
71.	Утяжелитель трубопровода	68635	13.06.2007
72.	Ловитель прибора в скважине	70925	04.06.2007
73.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19.09.2007
74.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20.08.2007
75.	Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)	72234	23.01.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
76.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)	72235	23.01.2008
77.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	74226	17.01.2008
78.	Натяжной зажим	77114	27.05.2008
79.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
80.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05.06.2008
81.	Устройство для нагрева наружной поверхности трубопровода	78554	24.04.2008
82.	Установка получения элементарной серы	80451	02.06.2008
83.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
84.	Установка фракционирования газообразных и жидких углеводородов	80544	02.06.2008
85.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
86.	Плита кухонная	81126	08.10.2010
87.	Устройство для установки якоря в скважине	81254	09.10.2008
88.	Комплект оборудования для проведения исследований в горизонтальной скважине	81257	27.10.2008
89.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29.01.2009
90.	Комплект оборудования для ловильных работ в скважине	82267	27.10.2008
91.	Комплект оборудования для прокалывания трубы в скважине	82269	27.10.2008
92.	Устройство для прокалывания трубы	82760	27.10.2008
93.	Устройство для управления закрытием клапанов пробоотборника	82763	23.12.2008
94.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
95.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
96.	Блок насосной	85571	10.02.2009
97.	Плита кухонная (10 вариантов)	85960	19.04.2012
98.	Знак закрепления трассы газопровода	86705	02.11.2011
99.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14.05.2009
100.	Плита кухонная (8 вариантов)	86842	25.07.2012
101.	Плита кухонная (2 варианта)	86843	25.07.2012
102.	Вентиль запорно-регулирующий	89196	08.09.2009
103.	Контейнер-пробоотборник	89607	05.05.2009
104.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	89710	03.09.2009
105.	Устройство для очистки каналов подачи смазки к седлам шаровых затворов запорной арматуры	90162	18.08.2009
106.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14.10.2009
107.	Устройство защиты высокочастотных преобразователей	90625	02.06.2009
108.	Обогреватель клапана устья скважины	91151	08.06.2009
109.	Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I/A SERIES	91448	17.09.2009
110.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21.08.2009
111.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01.12.2009
112.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25.12.2009
113.	Аппарат воздушного охлаждения секционного типа ABC G1	92160	03.12.2009
114.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28.12.2009
115.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28.12.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
116.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
117.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26.03.2010
118.	Информационно-измерительная управляющая система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27.11.2009
119.	Трубчатый реактор для получения пульпы солей аммония	99994	07.06.2010
120.	Устройство для открытия входного канала приемной камеры глубинного всасывающего пробоотборника	101496	15.10.2010
121.	Автоматизированная система газодинамических исследований скважин	101731	29.07.2010
122.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	101787	20.05.2010
123.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
124.	Система для улавливания и сбора плавающих на поверхности реки загрязнений	102628	20.05.2010
125.	Боновое ограждение	102629	20.05.2010
126.	Система защиты поршневого компрессора от механических неисправностей	102796	20.05.2010
127.	Поршневой компрессор	102972	12.10.2010
128.	Противень с двойным дном	104429	04.10.2010
129.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа	106341	17.11.2010
130.	Устройство для перевода фосфогипса IV класса опасности в продукт V класса	107524	01.04.2011
131.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установки комплексной подготовки газа	108162	30.09.2010
132.	Стенд контроля безопасности при производстве ремонтных работ на объектах магистральных газопроводов	108656	06.05.2011
133.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	109131	13.04.2011
134.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
135.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	109133	13.04.2011
136.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	109134	13.04.2011
137.	Устройство контроля устьевых параметров работы газовых и газоконденсатных скважин	109212	09.09.2010
138.	Установка для получения моторных топлив из углеводородного сырья	112193	29.08.2011
139.	Установка пиролиза	112194	26.07.2011
140.	Устройство для замены трубных пучков теплообменников	114678	10.05.2011
141.	Унифицированный программно-технический комплекс сбора и обработки информации с контрольно-измерительных приборов и аппараты КИПиА	116226	30.12.2011
142.	Система для проведения работ по подготовке участка магистрального конденсатопровода к капитальному ремонту	117327	08.12.2011
143.	Система структурированного хранения нормативно-технической документации в базе данных	117666	23.11.2011
144.	Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы (варианты)	119093	26.03.2012
145.	Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств рабочих	119155	27.12.2011
146.	Система отвода и сбора парниковых газов от газоперекачивающих агрегатов	119415	03.04.2012
147.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
148.	Емкость для сбора конденсата и шлама	119845	17.01.2012
149.	Муфта извещателя	120288	28.02.2012
150.	Устройство для герметизации трубопровода при ремонте шарового крана под давлением	121025	09.06.2012
151.	Бандаж	123489	08.12.2011
152.	Диспетчерская информационно-аналитическая система	123554	04.07.2012

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
153.	Высоковольтный источник питания	123606	14.06.2012
154.	Устройство для отбора проб и измерения температуры в трубопроводе	124944	27.07.2012
155.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	125623	09.11.2011
156.	Испаритель с разделенными топочными и дымовыми трактами	127171	10.09.2012
157.	Блок ввода метанола	127811	14.12.2012
158.	Автоматизированная информационно-аналитическая система мониторинга и ранней диагностики состояния технологического оборудования	127964	11.10.2012
159.	Установка подготовки газоконденсатного флюида	129839	27.08.2012
160.	Устройство для разделения сред	131158	19.03.2013
161.	Способ переработки природного газа	2097648	24.03.1997
162.	Способ и устройство для теплового разрушения АСГПиЛО в нефтяных и газовых скважинах	2105134	12.03.1996
163.	Способ соединения в длинномерную сборку модулей-секций снаряженного корпусного кумулятивного перфоратора и передачи детонации от модуля к модулю	2109932	29.04.1996
164.	Способ электровзрывания при ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2110763	28.03.1994
165.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21.05.1996
166.	Универсальный взрывной патрон для производства ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2121654	29.04.1996
167.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26.05.1998
168.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26.05.1998
169.	Способ газоимпульсного струйного воздействия на нефтяной и газовый пласт и устройство для его осуществления	2124121	22.10.1996
170.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24.03.1997
171.	Устройство для перфорации глубоких скважин	2129654	23.05.1997
172.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	05.09.1997
173.	Способ борьбы с гидрато- парафино-смолообразованиями в трубах скважин	2134340	23.12.1997
174.	Головка колонная клиновья самоуплотняющаяся	2138614	10.02.1998
175.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27.07.1998
176.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24.03.1997
177.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10.01.1999
178.	Пакер устьевой	2152506	21.12.1998
179.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27.07.1998
180.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10.03.1999
181.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16.09.1999
182.	Клапан-отсекатель	2160357	10.12.2000
183.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
184.	Способ получения теплоизоляционного элемента	2167053	16.05.2000
185.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16.05.2000
186.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
187.	Способ свабивания	2172392	20.03.2000
188.	Перфоратор прокалывающий	2172394	20.03.2000
189.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
190.	Привод силовой для скважинных приборов	2178064	20.03.2000
191.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15.08.2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
192.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
193.	Устройство для отсечки шлейфа газовой скважины	2180717	26.06.2000
194.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06.12.2000
195.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	2185494	03.11.2000
196.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185498	25.12.2000
197.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185499	14.12.2000
198.	Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах	2185509	03.11.2000
199.	Способ заправки транспортных средств сжатым природным газом	2185974	23.01.2001
200.	Мобильный газозаправочный компрессорный комплекс	2185975	23.01.2001
201.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
202.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
203.	Устройство для прикатки полимерного покрытия на стальные сварные трубы	2186686	29.09.2000
204.	Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении	2187726	05.09.2000
205.	Устройство для прокалывания трубы нефтяной или газовой скважины	2188306	03.10.2000
206.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
207.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2189914	13.06.2001
208.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
209.	Ловитель хвостовиков	2190748	29.01.2001
210.	Регулярная насадка для тепло-и массообменных аппаратов	2192305	13.03.2001
211.	Устройство для установки якоря	2195543	13.03.2001
212.	Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине	2195551	20.08.2001
213.	Корпус перфоратора	2198286	08.06.2001
214.	Клапан запорный	2198335	04.11.1999
215.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
216.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25.05.2001
217.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13.07.2000
218.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03.04.2001
219.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
220.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
221.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03.04.2001
222.	Способ переработки углеводородного сырья	2217668	19.12.2001
223.	Способ гидравлической перфорации скважины	2221135	20.02.2002
224.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15.08.2002
225.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	2224093	18.02.2002
226.	Устройство расцепляемого соединения	2229014	05.04.2001
227.	Способ получения моторных топлив	2229498	12.03.2003
228.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28.11.2001
229.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10.11.2002
230.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2234591	03.01.2002
231.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05.12.2002
232.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
233.	Способ определения пластового давления	2239700	20.08.2002
234.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22.09.2003
235.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
236.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09.12.2002
237.	Способ исследования скважин	2244105	11.08.2003
238.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08.07.2002
239.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11.11.2003
240.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19.01.2004
241.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19.01.2004
242.	Способ выделения метанольно-альдегидной фракции производства бутиловых спиртов	2254321	13.01.2004
243.	Способ разделения продуктов гидроформилирования пропилена	2254323	13.01.2004
244.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
245.	Способ получения концентрата масляных альдегидов	2258059	05.05.2004
246.	Способ получения бутиловых спиртов	2259345	05.05.2004
247.	Генератор специальных сигналов	2267805	24.05.2004
248.	Клапан-отсекатель	2271438	28.04.2004
249.	Дозирующее устройство	2271518	23.08.2004
250.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31.10.2003
251.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26.10.2004
252.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
253.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09.06.2004
254.	Способ исследования межколонных пространств скважин	2286452	14.05.2005
255.	Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине	2289689	24.12.2004
256.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09.06.2004
257.	Способ подготовки углеродного газа к транспорту	2294429	01.12.2004
258.	Способ подготовки углеродного газа к транспорту	2294430	14.06.2005
259.	Погружной маслозаполненный электродвигатель	2295190	26.10.2005
260.	Скважинная насосная установка	2298694	26.10.2005
261.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10.03.2006
262.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25.11.2005
263.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01.03.2006
264.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30.01.2006
265.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
266.	Устройство для очистки асфальтоэсмолапарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22.08.2005
267.	Весовой одоризатор	2317580	01.06.2006
268.	Устройство сигнализации	2321027	20.07.2006
269.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15.12.2005
270.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутривыпускных шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26.10.2006
271.	Глубинный пробоотборник	2333358	15.12.2006
272.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15.12.2005
273.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12.04.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
274.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27.04.2007
275.	Способ антикоррозионной защиты трубопровода	2340830	16.05.2007
276.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12.07.2007
277.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20.08.2007
278.	Способ опорожнения участков трубопроводов от газа в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19.03.2008
279.	Способ демонтажа фундаментов в стесненных условиях энергией взрыва	2366784	08.04.2008
280.	Способ определения ремонтпригодности трубы	2366855	19.04.2007
281.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
282.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17.10.2007
283.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
284.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
285.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
286.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
287.	Прокалыватель	2379486	09.10.2008
288.	Поверхностная опора надземного трубопровода	2380601	08.12.2008
289.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2380699	08.07.2008
290.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
291.	Датчик коррозии	2386950	11.08.2008
292.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2389988	22.04.2009
293.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	2390605	08.12.2008
294.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномерзлых грунтов	2390621	08.12.2008
295.	Газораспределительное устройство	2394623	29.01.2009
296.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2400793	10.06.2008
297.	Способ получения сложных азотно-фосфорных удобрений	2404149	13.04.2009
298.	Способ получения сложных удобрений	2404947	13.04.2009
299.	Способ очистки экстракционной фосфорной кислоты	2406692	31.03.2009
300.	Способ получения сульфоаммофоса	2407727	31.03.2009
301.	Устройство для контроля динамики прохождения очистного поршня в МГ	2410597	27.07.2009
302.	Способ получения дикальцийфосфата	2411222	18.03.2009
303.	Способ определения направления фильтрации внешнего газообразного агента в газоконденсатной залежи	2411358	08.09.2009
304.	Способ нанесения защитного покрытия на трубы	2415332	05.10.2009
305.	Способ получения аммофоса	2420453	14.09.2009
306.	Способ гравиметрического контроля разработки газовых месторождений в районах с сезонной изменчивостью верхней части разреза	2420767	11.03.2009
307.	Система и способ интерактивного обучения	2420811	19.08.2009
308.	Способ получения комплексных минеральных удобрений	2424219	07.06.2010
309.	Способ ремонта трубопровода	2425273	09.12.2008
310.	Вертлюг	2425951	12.10.2009
311.	Клапан регулирующий	2426025	30.04.2010
312.	Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации	2426996	05.10.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
313.	Фильтрующий элемент	2429044	25.02.2010
314.	Защитное донное крепление	2433220	03.11.2009
315.	Учебный тренажерный комплекс "Автоматическое регулирование и теплотехнический контроль"	2433482	18.09.2009
316.	Способ получения азотно-фосфорного удобрения	2435750	07.06.2010
317.	Способ производства экстракционной фосфорной кислоты из сырья типа фосфоритов Каратау	2437831	07.06.2010
318.	Сепаратор для очистки газа	2438757	23.07.2010
319.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2439530	02.08.2010
320.	Способ промышленной регенерации триэтиленгликоля	2446002	15.10.2010
321.	Буровая переносная установка	2446264	14.04.2010
322.	Турбоустановка для низкопотенциальных источников пара	2449132	07.09.2009
323.	Десорбер	2452557	09.09.2010
324.	Способ очистки экстракционной фосфорной кислоты	2452685	05.04.2011
325.	Способ определения параметров работы скважины в газосборную сеть	2454535	31.03.2011
326.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2454692	05.05.2011
327.	Твердый пенообразователь для удаления жидкости с забоя скважины	2456324	31.03.2011
328.	Грунтовый геодезический репер для областей сезонного промерзания грунтов	2456545	29.03.2011
329.	Многоуровневая распределенная волоконно-оптическая система связи	2456747	07.02.2011
330.	Носитель катализатора для риформинга бензиновых фракций и способ его приготовления	2458103	27.05.2011
331.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
332.	Способ продувки узлов очистки газа и устройство для его осуществления	2460000	06.10.2010
333.	Биметаллический датчик контактной коррозии	2463576	17.02.2011
334.	Способ повышения качества регенерации метанола из водометанольного раствора	2465949	30.09.2010
335.	Устройство регистрации движения грунта в местах с возможными оползневыми явлениями по трассе пролегания трубопровода	2467123	12.01.2011
336.	Способ получения дикальцийфосфата	2467988	05.04.2011
337.	Микросферический бицеолитный катализатор для повышения октанового числа бензина крекинга вакуумного газойля и способ его приготовления	2473384	25.08.2011
338.	Способ очистки сточных вод	2473469	05.08.2011
339.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2474671	15.03.2012
340.	Способ оперативного контроля выноса воды и песка с добываемым продуктом из скважины в АСУ ТП УКПГ газопромысловых объектов нефтегазоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2474685	05.05.2011
341.	Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2474753	05.05.2011
342.	Способ измерения направления и скорости движения грунта относительно подземного трубопровода и устройство для его осуществления	2476747	27.12.2010
343.	Способ ремонта металлических трубопроводов с дефектом смещение сваренных кромок установкой ремонтной накладки	2478863	12.05.2011
344.	Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона	2479691	02.03.2011
345.	Способ измерения параметров разрушающего испытания трубопроводов и комплекс для его осуществления	2482462	29.06.2011
346.	Противооползневое защитное сооружение	2498020	29.07.2011
347.	Противооползневое защитное сооружение	2498021	29.07.2011

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
348.	Способ измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения.	2499270	19.06.2012
349.	Способ выявления внутренних расслоений стенок труб	2499255	05.06.2012
350.	Реагент для удаления пластовой жидкости, содержащей высокоминерализованную пластовую воду, из газовых и газоконденсатных скважин	2502776	15.07.2011

***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.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	22.10.2012
9.	Утяжелитель трубопровода и способ его балластировки	2047035	29.06.1992
10.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
11.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
12.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
13.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
14.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
15.	Надроторное устройство турбомшины	2199680	26.01.2001
16.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомшины	2204723	15.05.2000
17.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	11.01.2002
18.	Выхлопное устройство турбомшины	2220285	20.02.2002
19.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
20.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
21.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
22.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
23.	Устройство для отвода конденсата	2246066	24.06.2003
24.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
25.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010

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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
17.	Система информационного обеспечения диагностики оборудования технологических процессов	43090	16.08.2004
18.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
19.	Неразъемное соединение	44783	01.10.2004
20.	Неразъемное соединение труб	44784	01.10.2004
21.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
22.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
23.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
24.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
25.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
26.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
27.	Сопряжение дорожной насыпи со слабым основанием (варианты)	56408	04.05.2006
28.	Конструкция дорожных одежд автомобильных дорог (варианты)	56409	04.05.2006
29.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
30.	Конструкция крепления грунтового откоса	57300	04.05.2006
31.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
32.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
33.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
34.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
35.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
36.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
37.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
38.	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
39.	Компрессорная станция	68068	12.03.2007
40.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
41.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
42.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
43.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
44.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
45.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
46.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
47.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
48.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
49.	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
50.	Установка очистки газа от кислых компонентов	79449	04.08.2008
51.	Комбинированная система фильтрации	79802	01.09.2008
52.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
53.	Передвижной автогазозаправщик для заправки транспортных средств компримированным природным газом	79973	09.09.2008
54.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
55.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
56.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
57.	Компрессорная станция магистрального газопровода "ВНИИГАЗ"	82008	17.11.2008
58.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
59.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009
60.	Двусторонняя станция заправки автомобилей компримированным природным газом "ВНИИГАЗ"	84501	02.12.2008
61.	Дегазатор конденсата	84736	12.03.2009
62.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	84970	25.03.2009
63.	Муфта для ремонта трубопровода	85212	30.03.2009
64.	Сепарационный блок	85359	10.02.2009
65.	Сепарационный блок	85360	10.02.2009
66.	Блок насосной	85571	10.02.2009
67.	Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ	87004	02.03.2009
68.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	89505	02.03.2009
69.	Хранилище гелия	89660	29.06.2009
70.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	89730	08.06.2009
71.	Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений	90204	14.09.2009
72.	Мобильная ледостойкая буровая платформа	90456	18.09.2009
73.	Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом	91134	07.09.2009
74.	Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива	91178	10.08.2009
75.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	95404	02.02.2010
76.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	95405	05.02.2010
77.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
78.	Скважинный фильтр	96608	29.03.2010
79.	Устройство для индикации уровня жидкости в скважине	96610	01.03.2010
80.	Силовая установка транспортного средства	96612	01.03.2010
81.	Установка для проведения исследований	96962	29.03.2010
82.	Форма для изготовления литых серобетонных изделий	97961	28.04.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
83.	Комплекс для приготовления композиционного серобитума	97998	28.04.2010
84.	Комплекс для приготовления сероасфальта	98012	28.04.2010
85.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	98187	04.05.2010
86.	Установка для литья изделий из серобетона	98351	07.06.2010
87.	Устройство для исследования состава жидкостной ванны, ликвидирующей прихват трубных колонн в наклонно направленной скважине	98589	28.04.2010
88.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	99060	02.07.2010
89.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	99615	02.07.2010
90.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	102008	24.09.2010
91.	Муфта для ремонта трубопровода	105396	03.12.2010
92.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	109131	13.04.2011
93.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	109132	13.04.2011
94.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	109133	13.04.2011
95.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой воды	109134	13.04.2011
96.	Установка очистки природного газа высокого давления от гелия	114423	11.11.2011
97.	Нагрузочный стенд для испытаний режимов движения внутритрубного снаряда-дефектоскопа, снабженного опорными элементами, выполненными в виде мотор-генератор-колес	117563	15.02.2012
98.	Сеть газораспределения	117567	15.02.2012
99.	Цокольное перекрытие и узел его опирания	118656	15.02.2012
100.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
101.	Конденсатосборник для полимерных газопроводов	121551	20.06.2012
102.	Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода	121596	28.05.2012
103.	Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб	121765	06.04.2011
104.	Внутритрубный многоканальный профилемер	131866	01.02.2013
105.	Резонансная система передачи электроэнергии	133367	05.07.2013
106.	Установка двухстадийного получения гелиевого концентрата из природного газа	134817	26.06.2013
107.	Конструкция многозабойной газовой скважины	137662	07.11.2013
108.	Конструкция многоствольной газовой скважины	137689	07.11.2013
109.	Конструкция многозабойной газовой скважины для беспакерной эксплуатации	137844	07.11.2013
110.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
111.	Мощный CO ₂ - лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
112.	Гибкая муфта для валов	2087768	31.01.1995
113.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания с газотурбинным наддувом	2088768	03.08.1994
114.	Двухтопливный газобензиновый двигатель внутреннего сгорания	2090766	03.08.1994
115.	Газотурбинная энергетическая установка	2098649	20.04.1995
116.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
117.	Редуктор газотурбинного двигателя	2106508	11.01.1995
118.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
119.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
120.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
121.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	2120079	26.12.1997
122.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
123.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
124.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
125.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
126.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
127.	Волновой обменник давления	2133886	24.07.1997
128.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
129.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
130.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	2144609	21.04.1998
131.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Аркцемент"	2144977	13.03.1997
132.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	2147098	03.06.1999
133.	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999
134.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
135.	Установка для испытания пластмассовых труб	2152020	08.06.1998
136.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	2152817	15.11.1999
137.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2153571	14.09.1998
138.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	2154169	10.11.1998
139.	Способ получения серного цемента	2154602	05.01.1999
140.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	2155960	23.11.1998
141.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
142.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	2156381	27.01.1999
143.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
144.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	13.03.1999
145.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	2158913	24.06.1998
146.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
147.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
148.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2000
149.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	2162754	08.12.1999
150.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
151.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
152.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
153.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
154.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
155.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	2167181	27.07.1999
156.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
157.	Способ подвески обсадных колонн	2169251	08.12.1999
158.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	2170201	08.12.1999
159.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
160.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его	2170369	10.01.2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	осуществления		
161.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
162.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170810	13.05.1999
163.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170811	13.05.1999
164.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомашины	2171382	21.07.1999
165.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
166.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	2173810	26.06.1999
167.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	2173811	29.06.1999
168.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
169.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	2175711	15.03.2000
170.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2176266	27.03.2000
171.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
172.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
173.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
174.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
175.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
176.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	2183726	20.10.2000
177.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	2183742	01.08.2000
178.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	2183843	15.06.2000
179.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184219	05.07.2000
180.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184223	05.07.2000
181.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
182.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
183.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
184.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
185.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
186.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	2186685	14.04.2000
187.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
188.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
189.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
190.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
191.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
192.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
193.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31.01.2000
194.	Уплотнительный элемент пакера	2190082	08.06.2000
195.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
196.	Устройство для ликвидации течи	2190148	30.11.1999
197.	Барокамера перфорационная	2193503	17.03.2000
198.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
199.	Стеновая скважина	2194147	20.10.2000
200.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инъекционный модуль	2194261	28.03.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
201.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	2194843	18.12.2000
202.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
203.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
204.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001
205.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
206.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
207.	Пакер	2198283	01.11.2001
208.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
209.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24.01.2002
210.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
211.	Рабочая лопатка турбомашин	2199669	26.01.2001
212.	Надроторное устройство турбомашин	2199680	26.01.2001
213.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
214.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
215.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
216.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	2202727	25.12.2001
217.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
218.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
219.	Газотурбинный двигатель	2204036	23.04.2001
220.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	2204709	18.06.2001
221.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашин	2204723	15.05.2000
222.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	2205389	11.05.2000
223.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
224.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	2207531	13.07.2001
225.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	2209298	06.12.2001
226.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
227.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
228.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
229.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
230.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
231.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
232.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	12.01.2002
233.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
234.	Газотурбинный двигатель	2213874	16.11.2001
235.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопроводов	2214546	04.11.2002
236.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
237.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
238.	Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	2215118	08.10.2001
239.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
240.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	2215886	28.11.2001
241.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
242.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	2217311	14.08.2001
243.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	2219426	13.08.2001
244.	Выхлопное устройство турбомшины	2220285	20.02.2002
245.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	2220355	25.12.2001
246.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
247.	Волнолом	2223359	12.10.2001
248.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
249.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
250.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
251.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
252.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
253.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
254.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08.01.2002
255.	Установка для определения стойкости полимерных труб	2229695	15.04.2002
256.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
257.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
258.	Защитное устройство для измерительных приборов	2231035	15.03.2002
259.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	2232457	17.09.2001
260.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	2232877	30.06.2000
261.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.03.2002
262.	Скважинный клапан-отсекатель	2234595	30.12.2002
263.	Абсорбент для очистки газов от H ₂ S и CO ₂	2235582	18.12.2001
264.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
265.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	2239057	26.06.2003
266.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
267.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
268.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
269.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
270.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
271.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
272.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
273.	Камера сгорания газотурбинной установки	2250416	08.05.2003
274.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
275.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.03.2004
276.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
277.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
278.	Газотурбинный двигатель	2255234	22.09.2003
279.	Способ измерения расхода воды и пароводяных смесей геотермальных скважин	2256155	13.01.2004
280.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
281.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
282.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
283.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
284.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
285.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
286.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
287.	Буровой раствор	2262524	12.03.2004
288.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
289.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнезитовых порошках	2264620	02.06.2004
290.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
291.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	2264978	20.04.2004
292.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
293.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
294.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	2266463	23.10.2003
295.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
296.	Опора надземного трубопровода	2267686	25.06.2001
297.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
298.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
299.	Осмогическая энергоустановка непрерывного действия	2271463	26.06.2003
300.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
301.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
302.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)	2274794	20.04.2005
303.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
304.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
305.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
306.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
307.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
308.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
309.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
310.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
311.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
312.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
313.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
314.	Морская ледостойкая стационарная платформа	2292421	17.09.2004
315.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
316.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
317.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
318.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
319.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
320.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
321.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
322.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
323.	Водопрпускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
324.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
325.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
326.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
327.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
328.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
329.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
330.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
331.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
332.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
333.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
334.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308704	14.12.2005
335.	Буферная жидкость	2309175	22.12.2004
336.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
337.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
338.	Фланец колонный разъемный	2310738	10.02.2006
339.	Очистной поршень	2311587	17.04.2006
340.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
341.	Насосная система	2315198	15.03.2005
342.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
343.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
344.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного трубопровода и распорная рамка для ПКБУ	2320914	09.02.2007
345.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
346.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
347.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
348.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	2323301	04.05.2006
349.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
350.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
351.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	2325584	21.02.2007
352.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
353.	Способ заканчивания скважин	2326232	29.03.2006
354.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
355.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
356.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2007
357.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
358.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
359.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
360.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжением	2332609	22.12.2004
361.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	2332610	22.12.2004
362.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
363.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	2336295	10.03.2004
364.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2338116	29.04.2004
365.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
366.	Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль	2338834	28.09.2006
367.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
368.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2340823	29.04.2004
369.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
370.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
371.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
372.	Способ сжижения газа на шельфе или побережье арктических морей	2344359	04.07.2007
373.	Способ сжижения газа и установка для его осуществления	2344360	04.07.2007
374.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
375.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
376.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
377.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
378.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
379.	Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления	2356605	31.01.2008
380.	Состав для разрушения органотфильных глинистых образований, коагулирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
381.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	2362080	19.11.2007
382.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
383.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	2362936	19.11.2007
384.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	2366899	25.07.2008
385.	Разделитель жидкостей	2369426	26.06.2008
386.	Способ восстановления платинированного катализатора риформинга	2370315	04.10.2007
387.	Горелочное устройство	2370702	02.07.2008
388.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
389.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2372478	09.04.2008
390.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
391.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	2373374	26.02.2008
392.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	14.07.2008
393.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	2374296	04.07.2007
394.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	2374297	04.07.2007
395.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
396.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
397.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств сжиженным природным газом	2374554	03.06.2008
398.	Способ морской доставки природного газа потребителю	2375246	12.05.2008
399.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	26.06.2008
400.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2375635	28.11.2008
401.	Устройство для заворота колонных головок	2376448	26.02.2008
402.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
403.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
404.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
405.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
406.	Буровой раствор на буровой основе	2379324	01.09.2008
407.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
408.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
409.	Способ извлечения заземленного водой газа	2379490	18.08.2008
410.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
411.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
412.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2007
413.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
414.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
415.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
416.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полукolloидного типа	2382808	01.09.2008
417.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
418.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
419.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
420.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
421.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
422.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
423.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
424.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008
425.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
426.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
427.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
428.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
429.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008
430.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
431.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	2392535	12.05.2008
432.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
433.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
434.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
435.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
436.	Способ осушки и очистки природного газа	2395329	19.11.2007
437.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008
438.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
439.	Система хранения и подачи газа в двигатель транспортного средства - "ВНИИГАЗ"	2400645	06.02.2009
440.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях крайнего севера	2400793	10.06.2008
441.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
442.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
443.	Способ создания хранилища гелия при разработке группы месторождений гелийсодержащего природного газа различной ёмкости	2410311	13.08.2009
444.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
445.	Способ оценки детонационной стойкости газомоторного топлива	2412438	10.08.2009
446.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	2413838	24.06.2008
447.	Способ трубопроводной транспортировки гелия и углеводородной продукции от месторождений потребителям	2415334	29.06.2009
448.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2010
449.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми нецементированными породами	2416025	13.04.2010
450.	Способ определения дрейфа морских льдов	2416070	24.02.2010
451.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
452.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
453.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
454.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422218	25.12.2009
455.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422347	25.12.2009
456.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
457.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	2422630	24.02.2010
458.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
459.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	2423306	24.02.2010
460.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2424271	24.02.2010
461.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	2424420	01.02.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
462.	Способ блок-модульной транспортировки, экипировки и потребления газа железнодорожными локомотивами	2424928	16.11.2009
463.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	2425929	24.02.2010
464.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	2426112	24.05.2010
465.	Способ подготовки двуокиси серы для закачки в пласт через нагнетательную скважину	2428375	11.01.2010
466.	Способ выявления газогидратных пород в криолитозоне	2428559	11.01.2010
467.	Способ очистки окружающей среды от углеводородных загрязнений	2430021	29.04.2010
468.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	2430998	24.02.2010
469.	Способ восстановления герметичности заколонного пространства скважины газовой залежи или залежи, содержащей в своей продукции природный газ	2431033	01.03.2010
470.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	2431129	04.05.2010
471.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	2431135	17.06.2010
472.	Способ переобвязки устья скважины, оборудованной дополнительной колонной (варианты)	2433247	29.04.2010
473.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	2433251	13.04.2010
474.	Гидрофобный полимерный тампонажный состав для нефтяных и газовых скважин	2434040	15.03.2010
475.	Способ перевязки устья скважины	2434117	30.04.2010
476.	Способ укладки трубопровода	2436007	04.05.2010
477.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	2436825	04.05.2010
478.	Способ заканчивания газовой скважины (варианты)	2438007	27.05.2010
479.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	2438008	03.09.2010
480.	Способ определения толщины морского льда	2439490	24.02.2010
481.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2439517	01.10.2010
482.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	2439519	03.09.2010
483.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	2439520	03.09.2010
484.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	2439551	03.09.2010
485.	Промышленный газовый хромограф	2439553	17.11.2010
486.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	2439607	03.09.2010
487.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	2440397	16.07.2010
488.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	2440398	16.07.2010
489.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	2440399	04.05.2010
490.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	2441975	28.06.2010
491.	Способ консервации газовой скважины	2442877	04.08.2010
492.	Буровой раствор на синтетической основе	2445336	02.07.2010
493.	Буровой раствор на углеводородной основе	2445337	02.07.2010
494.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	2445446	28.06.2010
495.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного прибора-дефектоскопа	2445593	01.11.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
496.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	2445594	03.09.2010
497.	Способ осушки и очистки природных газов	2447929	01.10.2010
498.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	2448017	03.09.2010
499.	Способ биохимической очистки сточных вод	2448056	01.10.2010
500.	Способ рекультивации нарушенных земель	2449001	19.11.2010
501.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	2449206	03.09.2010
502.	Способ составления ледовых карт	2449245	24.02.2010
503.	Гидрохимическая донная обсерватория	2449325	03.09.2010
504.	Способ определения состояния ледяного покрова	2449326	24.02.2010
505.	Плавучее устройство для сбора разлитой на воде нефти	2451133	03.09.2010
506.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	2451175	15.12.2010
507.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	2451867	17.06.2010
508.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	2451878	07.02.2011
509.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	2455477	07.02.2011
510.	Способ сооружения многозабойной скважины	2456426	07.02.2011
511.	Способ геохимической разведки	2456644	03.09.2010
512.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
513.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	2459948	14.03.2011
514.	Детектор контроля капельного уноса	2460045	30.03.2011
515.	Летучий ингибитор сероводородной коррозии стали	2460828	16.06.2011
516.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	2465218	16.06.2011
517.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	2465434	29.06.2011
518.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	2468059	14.09.2011
519.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2468186	29.06.2011
520.	Потоковый хроматограф	2468363	20.07.2011
521.	Способ очистки сточных вод от метанола	2468999	16.06.2011
522.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	2469242	06.04.2011
523.	Облегченная тампонажная смесь	2470979	21.07.2011
524.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471061	29.06.2011
525.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471062	29.06.2011
526.	Тампонажный раствор	2471846	20.07.2011
527.	Способ вытеснения жидкости из пласта	2471970	14.09.2011
528.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	2474752	20.01.2012
529.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	2475513	14.09.2011
530.	Способ получения метановодородной смеси	2478078	14.09.2011
531.	Защитное устройство для измерительных приборов	2479451	14.03.2002
532.	Ингибитор гидратообразования кинетического действия	2481375	08.12.2011
533.	Способ предохранения антикоррозионного покрытия при строительстве трубопроводов	2482376	20.01.2012

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
534.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2483012	03.11.2011
535.	Буровой раствор для промывки длиннопротяженных крутонаправленных скважин в условиях многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых пород и способ его применения	2483091	02.12.2011
536.	Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)	2483250	06.04.2011
537.	Способ вторичного цементирования технологических скважин подземных резервуаров различного назначения	2485283	20.01.2012
538.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	2485391	15.02.2012
539.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2485493	20.01.2012
540.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2488692	20.01.2012
541.	Скважинный трехкомпонентный цифровой акселерометр	2488849	15.02.2012
542.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	2502545	08.08.2012
543.	Способ трубопроводного транспорта многофазной многокомпонентной смеси	2503878	28.05.2012

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

Сведения о государственной регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» в Российской Федерации

Газпром	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228275, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2011 года.
Gazprom	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228276, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 09 ноября 2011 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 149180, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 января 1997 года (приоритет от 13 августа 1996 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 августа 2016 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2006 года. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 220181, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 03 сентября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2011 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 124663,

	зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 30 марта 1995 года (приоритет от 27 декабря 1994 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 27 декабря 2014 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 декабря 2005 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года). Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 471032, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 сентября 2012 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365985, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499300, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499299, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
	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, Туркменистан, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.
Газпром	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.
Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

Товарные знаки ОАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австрия, Алжир, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Венгрия, Вьетнам, Германия, Испания, Италия, Казахстан, Китай, Куба, Латвия, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Монако, Монголия, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Сан-Марино, Сербия, Словакия, Словения, Украина, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария):

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 636372 от 18 мая 1995 года.
	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 670907 от 11 марта 1997 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в качестве товарных знаков Европейского Союза, действие которых распространяется на все страны, входящие в Европейский Союз:

	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290781 от 13 ноября 2006 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
ГАЗПРОМ	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.



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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04 августа 2023 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187634, 187633, 187632, 187635, 187631, 187629, 187612, 187611, 187576, 187579, 187577, 187578, 187603, 187604, 187606, 187605, 187607, 187602, 187601, 187600, 187599, 187624, 187623, 187622, 187621, 187620, 187619, 187618, 187617, 187616, 187615, 187575, 187574. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224134 от 17 января 2006 года, № 1224135 от 07 марта 2007 года, № 1224136 от 20 января 2006 года, № 1224137 от 22 марта 2006 года, № 1224138 от 22 марта 2006 года, № 1224139 от 20 января 2006 года, № 1224140 от 16 января 2006 года, № 1224141 от 05 июня 2006 года, № 1224142 от 27 декабря 2005 года, № 1224143 от 21 января 2006 года, № 1224144 от 15 октября 2005 года, № 1224145 от 13 января 2006 года, № 1224146 от 06 июня 2006 года, № 1224147 от 14 октября 2005 года, № 1224148 от 11 сентября 2006 года, № 1224149 от 18 января 2006 года, № 1224150 от 18 января 2006 года, № 1224151 от 18 октября 2006 года, № 1224152 от 19 июня 2006 года, № 1224153 от 12 сентября 2006 года, № 1224154 от 24 октября 2005 года, № 1224155 от 06 июня 2006 года, № 1224156 от 14 октября 2005 года, № 1224157 от 13 января 2006 года, № 1224158 от 14 октября 2005 года, № 1224159 от 14 октября 2005 года, № 1224160 от 09 октября 2006 года, № 1224161 от 24 декабря 2005 года, № 1224162 от 05 июня 2006 года, № 1224163 от 20 октября 2005 года, № 1224164 от 02 июня 2006 года, № 1224165 от 17 января 2006 года, № 1224166 от 19 января 2006 года, № 1224167 от 17 января 2006 года. Сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1499642 от 29 марта 2010 года, № 1499644 от 29 марта 2010 года, № 1499646 от 29 марта 2010 года, № 1499647 от 29 марта 2010 года, № 1499648 от 29 марта 2010 года, № 1499649 от 29 марта 2010 года, № 1499650 от 29 марта 2010 года, № 1499651 от 29 марта 2010 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051514, S048084 от 01 августа 2011 года.

	Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147774 от 29 января 2013 года. Декларация о праве собственности на товарный знак, заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма, № 3588/2013 от 04 апреля 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 030/13 от 18 февраля 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин №4/2013/00004215 от 11 июля 2013 года.
GASPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051513, S048111 от 01 августа 2011 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187573, 187572, 187571, 187644, 187643, 187642, 187640, 187638, 187637, 187586, 187585, 187584, 187583, 187582, 187581, 187580, 187628, 187627, 187626, 187625, 187614, 187613, 187598, 187597, 187596, 187595, 187594, 187592, 187591, 187590, 187589. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224101 от 29 ноября 2005 года, № 1224102 от 08 сентября 2006 года, № 1224103 от 12 сентября 2006 года, № 1224104 от 14 декабря 2005 года, № 1224105 от 21 января 2006 года, № 1224106 от 11 февраля 2011 года, № 1224109 от 04 января 2006 года, № 1224110 от 17 декабря 2007 года, № 1224111 от 11 сентября 2006 года, № 1224112 от 22 июня 2007 года, № 1224114 от 05 сентября 2006 года, № 1224115 от 09 сентября 2006 года, № 1224116 от 13 августа 2007 года, № 1224117 от 30 августа 2008 года, № 1224118 от 14 сентября 2006 года, № 1224125 от 19 июня 2006 года, №№ 1224131 и 1224133 от 17 января 2006 года, № 1224132 от 24 марта 2006 года. Сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147773 от 29 января 2013 года. Декларация о праве собственности на товарный знак заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма, № 3589/2013 от 04 апреля 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 029/13 от 27 февраля 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004214 от 11 июля 2013 года.
	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.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 171679 от 17 января 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии №№ 1500090, 1500091, 1500092, 1500093,



1500094, 1500095, 1500096, 1500097, 1500099, 1500100, 1500101, 1500102, 1500103, 1500104, 1500106 1500107, 1500108, 1500109, 1500110, 1500111, 1500112, 1500113, 1500115, 1500116, 1500118, 1500119, 1500123, 1500127 от 27 марта 2010 года, №№ 1500105, 1500114, 1500120, 1500121, 1500122, 1500128, 1500129, 1500130, 1500131, 1500132 от 29 марта 2010 года, № 1500124 от 30 марта 2010 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86322, 86324, 86328, 86329, 86331, 86332, 86334 от 19 ноября 2010 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231181, 231186, 231185, 231188, 231184, 231189 от 11 июля 2011 года и № 231187 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00023 от 27 октября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003244 от 05 октября 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Эквадора №№ 5818-11, 5817-11, 2434-11, 2435-11, 2436-11, 2437-11, 2438-11 от 11 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269155, 1269156, 1269152 от 20 февраля 2012 года, № 1265501 от 07 февраля 2012 года, № 1258924 от 03 января 2012 года, № 1265003 от 02 февраля 2012 года, № 1266681 от 10 февраля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830376577, 830376585, 830376593, 830376607, 830376615, 830376631, 830376569 от 22 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135252-С, 135265-С, 135254-С, 135255-С, 135256-С, 135257-С, 135264-С от 03 апреля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444008, 444007, 445548, 444006, 444005, 444004, 444003 от 17 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272464 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100667, 100668, 100669, 100670, 100671, 100672, 100673 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962867 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании

публикации сведений о них 19 февраля 2013 года и 20 февраля 2013 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201857 от 12 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар №№ 67578, 67579, 67580, 67581, 67582, 67583, 67584 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Панама №№ 217046 01, 217047 01, 217049 01, 217051 01, 217052 01, 217054 01 и 217056 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314319, P314324, P314325, P314323, S049724, S049741, S049740, S049739 и S049738 от 10 января 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Республики Тунис № TN/E/2012/1467 от 24 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.565.503, 2.564.963, 2.564.964, 2.564.965, 2.564.966 от 20 ноября 2013 года.

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.

GAZPROM

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, №№ 138870-С, 138869-С, 138871-С от 13 августа 2013 года, 140652-С от 24 октября 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444016, 444015, 444014, 444012, 444011, 444010, 444009 от 17 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.485.575, 2.485.576, 2.485.577, 2.485.578, 2.485.579, 2.485.581 от 24 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272455 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100660, 100661, 100662, 100663, 100664, 100665, 100666 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962868 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 21 февраля 2013 года, 22 февраля 2013 года и 23 февраля 2013 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201875 от 13 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар № 67571 от 27 мая 2013 года, №№ 67572, 67573, 67574, 67575, 67576, 67577 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Панамы №№ 217036 01, 217037 01, 217038 01, 217039 01, 217041 01, 217042 01 и 217044 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314322, P314321, P314320 и S049737 от 10 января 2012 года.

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.



Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 124298-С, 124299-С, 124300-С, 124301-С от 29 ноября 2010 года.



Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014658, 2012014659 и 2012014676 от 24 октября 2013 года, №№ 201201460, 2012014661, 2012014677 и 2012014674 от 28 октября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака патентного ведомства Танзании (Танганьика) № TZ/S/2012/704 от 13 сентября 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара (Танзания) №№ ZN/T/2012/641, ZN/T/2012/642, ZN/S/2012/360, ZN/S/2012/361, ZN/S/2012/355, ZN/S/2012/354, ZN/S/2012/353 от 12 ноября 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления

	защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60701, 60702, 60703, 60704, 60705, 60706, 60707 от 20 июля 2013 года.
GAZPROM GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014665, 2012014666, 2012014663, 2012014668 и 2012014667 от 30 сентября 2013 года, № 2012014662 от 02 октября 2013 года, № 2012014664 от 24 сентября 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60694, 60695, 60696, 60697, 60698, 60699, 60700 от 20 июля 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара (Танзания) №№ ZN/T/2012/644, ZN/T/2012/645, ZN/S/2012/362, ZN/S/2012/356, ZN/S/2012/357, ZN/S/2012/358, ZN/S/2012/359 от 12 ноября 2013 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60302 от 29 декабря 2009 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20186 от 05 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091478 от 09 ноября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20779 от 24 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236202 от 07 февраля 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11154 от 02 ноября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914229 от 23 мая 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06393 от 18 марта 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 197071 от 17 марта 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2085. Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17307 от 19 сентября 2013 года. Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558488 от 22 ноября 2013 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания)



Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60301 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62422 от 20 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20187 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091480 от 13 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62034 от 22 апреля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1268 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20781 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10311 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132821 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства развития Греческой Республики № 154.211 от 17 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77500 от 12 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48641 от 15 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11152 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06392 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41076.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17305 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41469 от 28 августа 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15684 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60299 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62423 от 20 июля 2010 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20184 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091479 от 13 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62033 от 22 апреля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1265 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20780 от 24 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10310 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132820 от 27 декабря 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства развития Греческой Республики № 154.212 от 17 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77501 от 12 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48640 от 15 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11151 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06391 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41077.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17309 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41468 от 28 августа 2013 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15685 от 06 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60300 от 29 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20185 от 05 июля 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091477 от 09 ноября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской

Республики № 2010 1266 от 20 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20778 от 24 сентября 2010 года.

Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11153 от 02 ноября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914230 от 23 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06394 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2084.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 183267 от 24 сентября 2012 года.

Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17306 от 19 сентября 2013 года.

Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558454 от 19 декабря 2013 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60165 от 17 декабря 2009 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 104052.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10287 от 30 сентября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129783 от 11 октября 2010 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34756 от 28 января 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21116 от 05 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76798 от 11 мая 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06395 от 18 марта 2013 года.

Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41043.

Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10539.

Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной

	собственности Республики Сербия № 60166 от 17 декабря 2009 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 103975. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10286 от 30 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129782 от 11 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34755 от 28 января 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21115 от 05 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06396 от 18 марта 2013 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41042. Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10547.
 GRAND HOTEL POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00152 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174859 от 27 августа 2013 года.
 GRAND HOTEL POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00151 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174860 от 27 августа 2013 года.
POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00150 от 10 декабря 2012 года.
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	2013
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	664,9	582,9	650,8	670,7	654,4	668,2
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	549,7	461,5	508,6	513,2	487,0	487,4
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	82,6%	79,2%	78,1%	76,5%	74,5%	72,9%

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 доминирующим поставщиком газа по регулируемым ценам и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). В регулируемом режиме, вне зоны действия ЕСГ также функционирует ряд региональных газовых компаний. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и вышеупомянутых региональных газовых компаний. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на рыночной договорной основе.

Позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что и на внутреннем газовом рынке цены должны поэтапно достигать экономически обоснованного уровня и поэтапно внедряться рыночные механизмы по их формированию.

В соответствии с Постановлением Правительства № 323 от 16 апреля 2012 г. «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 ОАО «Газпром» в целях развития рыночных принципов ценообразования Обществу и его аффилированным лицам разрешено реализовывать по не регулируемым государством ценам на товарных биржах начиная с 2013 года до 17,5 млрд. куб. м. газа.

Организация биржевой торговли газом и возобновление торговли физическими объемами газа на электронных торговых площадках, которая была приостановлена в 2009 году и требует принятия нового решения Правительства Российской Федерации, являются важными мерами в области формирования рыночных принципов ценообразования на газ на внутреннем рынке. Это послужило бы возможности получения рыночных индикаторов для системы ценообразования на газ.

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 2013 год реализовано указанным выше группам потребителей 32,1 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемым оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 3%.

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, с учетом понижающих коэффициентов, определяемых исходя из устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации. Сроки практического перехода к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, будут зависеть от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа и соблюдения прогнозируемой Правительством Российской Федерации динамики изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.

Европейский рынок.

Позиции ОАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются солидный портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери-или-плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

В качестве одного из основополагающих элементов экспортной стратегии Компании выступает принцип сохранения единого экспортного канала трубопроводного газа. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», который с учетом изменений, внесенных Федеральным законом № 318-ФЗ от 30.11.2013 г. предоставляет исключительное право на экспорт газа природного в газообразном состоянии организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии была выдана ООО «Газпром экспорт». Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа природного в газообразном состоянии.

Компания продолжает работу по повышению конкурентоспособности российского газа, проявляя гибкость в отношениях с партнерами. При этом основные положения контрактов, определяющие баланс интересов между поставщиком и покупателем, остаются неизменными.

В настоящее время европейский рынок претерпевает серьезную трансформацию: так, цены хабов, фактически, превратились в основной ценовой ориентир для оптового рынка газа. Превращение цен хабов в «отраслевой стандарт» ценообразования либо закрепляется на законодательном уровне как обязательство партнёров Компании продавать газ в значительных объемах на хабах для придания последним ликвидности (Голландия, Франция, Польша, Венгрия, Бельгия), либо за счет искусственного стимулирования конкуренции участникам рынка навязывается мнение, что только цены хабов являются рыночными. В этих условиях экспортеры и импортеры газа вынуждены вносить существенные изменения в структуру действующих контрактов.

Крупнейший после Компании поставщик газа на европейский рынок, «StatOil», заявил об отказе от нефтяной индексации и о согласии на привязку к ценам спотовых площадок в своих контрактах.

Исключение составляют некоторые из них на рынках, где ликвидность хабов невысока, например, в Италии. Норвежцы также выделяют не менее трети объемов добываемого газа для краткосрочных операций в режиме биржевых торгов без заключения долгосрочных контрактов и при наличии на хабах благоприятной ценовой конъюнктуры. Важнейшим следствием привязки цен к торговым площадкам является изъятие компанией «Statoil» дневной и значительной степени сезонной гибкости из контрактов.

Тем не менее, ОАО «Газпром» полагает, что контракты, имеющие нефтепродуктовую индексацию, сохраняют свою актуальность. Нефтяная индексация представляет собой незаменимый инструмент долгосрочного бизнес планирования, который отвечает интересам покупателя и продавца. Она обеспечивает непрерывность и устойчивость инвестиционного цикла в отрасли по всей вертикали от скважины до конечного потребителя. Использование нефтепродуктовой индексации апробировано более чем 40-летней историей развития мирового газового рынка. В современных условиях нефтепродукты в газовой формуле играют роль универсального дефлятора. Их наличие не позволяет цене газа оторваться от цен других сырьевых товаров. Этому принципу ценообразования – индексации по корзине нефтепродуктов – остается верна и алжирская компания «Sonatrach», а также поставщики СПГ на европейский рынок.

С другой стороны, под давлением, как европейских партнеров, так и регулирующих органов ЕС, Компания вынуждена адаптировать формулы цены газа по долгосрочным контрактам. При пересмотре контрактов она ставит перед собой задачу снизить размеры ценового разрыва между ценами хабов и контрактов, что достигается различными способами и их комбинацией. В одном из случаев, когда изменения в контракте были навязаны Компании решением арбитражного суда, ОАО «Газпром» было вынуждено ввести в формулу в ограниченных объемах замещающую цену более дешевого альтернативного энергоносителя (уголь).

Другим важным трендом 2013 г. стало закрепленное в контрактах обязательство по снижению объемов поставляемого газа. Так были сокращены объемные показатели поставок газа из Алжира итальянским компаниям в общей сложности на 10 млрд. куб. м, что привело, помимо прочего, к росту поставок ОАО «Газпром» в Италию на 67,9% (10,2 млрд. куб. м) по сравнению с 2012 г. В условиях сокращающейся добычи, стратегия компании «Sonatrach» заключается в замене традиционных направлений экспорта на более выгодные: в частности, сжижение газа и перенаправление его на премиальные рынки юго-восточной Азии.

Аналогичной стратегии придерживается и Катар, который добивается сокращения доли твердых обязательств по поставкам СПГ в рамках имеющихся у него контрактов с европейскими покупателями и увеличения в них доли «гибких» обязательств, дающих возможность отправлять газ не в Европу, а на более привлекательные рынки, где имеются возможности для арбитражных операций. На фоне этих изменений, в условиях отсутствия возможности перенаправить свои поставки на премиальные рынки, в 2013 г. ОАО «Газпром» стало по существу гарантом энергобезопасности Европы.

Помимо экспорта газа на основе долгосрочных контрактов, Компания также расширяет деятельность на либерализованных рынках, в том числе в сфере спотовой и краткосрочной торговли природным газом, нефтью, нефтепродуктами, электроэнергией и квотами на выброс парниковых газов, а также развивает операции по продаже газа на розничном рынке. Кроме того, ОАО «Газпром» уделяет внимание работе по расширению потребления газа на рынке Европы. Это относительно новое направление деятельности включает участие в проектах по развитию использования газа в электроэнергетике, в качестве моторного топлива, а также новых видах использования газа.

Результаты деятельности ОАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом почти 75% российских потребителей.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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

- Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке. Текущее состояние европейского газового рынка характеризуется продолжающимся снижением спроса на газ. По оценке компании CEDIGAZ, потребление природного газа в Европе в 2012 году снизилось на 4,9% по сравнению с 2011 годом и составило порядка 560¹ млрд.куб. м. (источник: «Trends and Figures in 2012», CEDIGAZ, сентябрь 2013). Как ожидается, такая ситуация сохранится в краткосрочной перспективе во всех секторах европейской экономики (промышленность, электроэнергетика, коммунально-бытовой сектор).

Продолжающееся сокращение потребления газа объясняется следующими факторами: стагнацией промышленного производства в Европе, общим снижением спроса на электроэнергию и падением относительной экономической привлекательности газа в электроэнергетике по сравнению с субсидируемыми возобновляемыми источниками энергии и углем, цены на который существенно снизились на фоне увеличения импорта дешевого угля из США, резким снижением стоимости квот на выбросы парниковых газов (углеродных единиц).

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

В 2013 году наблюдался существенный рост объемов экспорта российского природного газа в Европу.

В долгосрочном периоде сохранится высокая неопределенность относительно уровня спроса на природный газ в регионе, обусловленная продолжением кризисных явлений в экономике Еврозоны, ужесточением регулирования энергетического сектора в странах ЕС, ростом конкуренции газовой промышленности с возобновляемыми источниками энергии и корректировкой планов по развитию атомной энергетики. По оценкам международных организаций, ежегодный рост европейского спроса на природный газ после преодоления кризисных явлений ожидается на уровне, не превышающем 1,0%. При этом перспективный спрос на газ во многом будет зависеть от политики стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, принятия мер по поддержанию и развитию угольной генерации и успехов в развитии технологии CCS (фиксации и хранения диоксида углерода), а также в сфере энергосбережения и энергоэффективности.

- Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате техногенной катастрофы в Японии и политических волнений в Северной Африке.

Последствия аварии на АЭС Фукусима в марте 2011 года в Японии продолжают оказывать существенное влияние на потребление СПГ. Ядерное производство, которое ранее обеспечивало около 30% производимой электроэнергии, снизилось в 2011 году на 43%, в 2012 – на 89% и в 2013 – еще на 19%. Прекращение выработки энергии на атомных электростанциях Японии компенсируется дополнительной загрузкой существующих газовых электростанций, что уже привело к увеличению Японией импорта СПГ в 2011 и 2012 годах на 12% и 10,7% соответственно. В 2012 импорт СПГ Японии достиг 87,3 млн т и составлял 37% общемировой торговли СПГ. Для обеспечения дополнительных объемов СПГ в 2011-2012 гг. Японией пролонгированы и заключены договоры на поставку СПГ на 47 млн т из США, Катара, Австралии, Брунея и Малайзии. Японские компании продолжали деятельность по получению долей в проектах по добыче газа в Северной Америке и Австралии для обеспечения поставок газа.

В 2013 году объем импорта СПГ Японией вырос незначительно до 87,5 млн т из-за аномально теплой погоды и ввода в эксплуатацию новых объектов угольной электрогенерации установленной мощностью 2,6 ГВт.

Дальнейшая динамика импорта СПГ в Японии в высокой степени будет зависеть от развития ситуации в ядерной энергетике страны. Недавно избранное Правительство во главе с премьер-министром Синдзо Абэ поддерживает планы перезапуска ядерных установок. Однако прогнозируется незначительный рост потребления СПГ в ближайшем периоде, учитывая, что в середине 2013 года операторы АЭС направили в регулирующие органы заявки на перезапуск 12 реакторов (11,2 ГВт), но более высокие требования безопасности потребуют длительных сроков рассмотрения заявок, и гарантии получения разрешений на возобновление АЭС на сегодняшний день отсутствуют. Ожидаемые мероприятия по перезапуску объектов ядерной энергетики (предположительно 6 реакторов к концу 2014 года и еще порядка 10-и – в 2015 году), а также дополнительное использование угольной энергии, вероятно, приведут к снижению потребности в

¹ объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (теплотворная способность 8850 ккал/м³ и температура 20 градусов С).

Пересмотр энергополитики ряда европейских стран в сторону сокращения мощностей атомной электрогенерации после катастрофы в Японии в марте 2011 г. может привести к росту использования топливных ресурсов для производства электроэнергии, в том числе – газа, который будет конкурировать за образующуюся нишу с возобновляемыми источниками энергии. Нестабильная ситуация в странах Северной Африки может привести к дальнейшему снижению поставок газа из этого региона в Европу, что, в свою очередь, будет способствовать повышению спроса и цен на газ.

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

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

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

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

К основным факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Обществом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, можно отнести риски, связанные с возможным превышением уровня цен по долгосрочным контрактам Общества над ценами торговых площадок, что может привести к сокращению потребителями объемов отбора российского газа за счет увеличения закупок на биржевом рынке, риски, связанные с государственным регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, конкуренцией со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Катар, Нидерландов, производителей нетрадиционного газа (сланцевый газ, газ угольных пластов и др.), а также со стороны поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ОАО «Газпром» оказывают такие рыночные риски как изменение валютных курсов, процентных ставок и цен на рыночные ценные бумаги.

Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Общества.

Основными факторами, оказывающими положительное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества в результате внедрения и

использования технических и технологических инноваций в области добычи и переработки газа. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система Общества обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Общество проводит стратегию диверсификации и расширения деятельности. В настоящее время продуктовый портфель группы компаний ОАО «Газпром» включает природный газ, нефть, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, нефтехимические продукты, электро- и теплоэнергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу и расширению присутствия на новых экспортных рынках, в т.ч. премиальных рынках АТР: Китай, Индия, Япония и Южная Корея.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Конкуренция на рынке России.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ОАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 75% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые (регулируемые) цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной службой по тарифам. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по нерегулируемым (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 25% объема добычи газа в России.

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

2012 г.	2013 г.	3 месяца 2014 г.
16,41%	19,24%	18,71%

ОАО «Газпром» осуществляет деятельность, в основном, на регулируемом сегменте российского рынка природного газа, что ограничивает его конкурентные возможности по сравнению с независимыми производителями, реализующими свой газ по нерегулируемым ценам, что позволяет им предлагать покупателям более выгодную ценовую политику при оплате за газ.

Основными конкурентами Общества являются такие независимые производители газа, как ОАО «НОВАТЭК», ОАО «НК «Роснефть» (в 2013 году данная компания стала одним из крупнейших игроков на газовом рынке, благодаря приобретению активов ООО «НГК «ИТЕРА» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг»), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», поставляющие в газотранспортную систему (ГТС) около 95% объемов газа, суммарно сдаваемого в ГТС всеми независимыми производителями.

Для независимых производителей сложились более благоприятные условия реализации газа отечественным потребителям, что приводит к постепенному вытеснению газа Общества из регионов и увеличению доли независимых производителей на российском рынке. Основная часть реализуемого ими газа поставляется платежеспособным промышленным потребителям в субъектах РФ, наиболее близким к местам добычи. Ряд областей снабжается только газом независимых производителей - это Свердловская, Челябинская, Костромская области. Большую долю в общих поставках газа в регион независимые производители занимают в Новосибирской, Тюменской областях, ХМАО и Пермском крае. При этом в ряде регионов Центрального, Южного и Северо-западного федеральных округов в связи с их удаленностью от мест добычи поставки газа независимых производителей не осуществляются.

В рамках формирования ФОРГ в 2006-2008 годах в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 г. № 534 и от 10 декабря 2007 г. № 851 проводился эксперимент по продаже на электронной торговой площадке (ЭТП) части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях, в т.ч. с обеспечением паритета продаж газа. За время проведения эксперимента на ЭТП ООО «Газпром межрегионгаз» было реализовано газа из ресурсов ОАО «Газпром» и независимых производителей газа в объеме 13,3 млрд. куб. м на сумму 20,7 млрд. руб., превышение цен торгов над ценами ФСТ России составило 38%. При этом в 2007 году ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами было продано 4,4 млрд. куб. м газа, независимыми организациями – 2,8 млрд. куб. м. В 2008 году эти показатели составили 3,1 млрд. куб. м и 3,0 млрд. куб. м, соответственно. В торгах приняло участие 14 продавцов и 59 покупателей, за период торговли было совершено 3 120 сделок, все они были исполнены. С 2009 года торги газом не проводились в связи с отсутствием соответствующего нормативно-правового документа.

21.11.2011 Президентом Российской Федерации Д.А. Медведевым был подписан Федеральный Закон № 325-ФЗ «Об организованных торгах». Согласно данному закону организованные торги могут проводиться Организатором торгов, в качестве которого должны выступать биржи либо торговые системы. Одно из главных отличий биржи от торговой системы состоит в том, что биржи могут организовывать торги как товарными ресурсами, так и финансовыми производными, тогда как торговая система в обычной практике – только товарными ресурсами. Торговля финансовыми производными в торговой системе допускается только при особом разрешении Центрального банка Российской Федерации (далее - Банк России).

И биржа, и торговая система должны получить лицензию Банка России и регулярно отчитываться перед ним. Закон налагает на деятельность Организаторов торгов определенные ограничения: они не вправе заниматься торговой, производственной, страховой деятельностью. Следовательно, ЭТП не сможет работать в рамках ОАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз».

16.04.2012 принято постановление № 323 «О реализации природного газа на товарных биржах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром», согласно которому ОАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено реализовывать добытый ими природный газ на товарных биржах в объемах до 15 млрд. куб. метров - в 2012 году и до 17,5 млрд. куб. метров в год - начиная с 2013 года. Объем природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на товарных биржах. При этом данное постановление не дает разрешения ОАО «Газпром» реализовывать добытый им природный газ в «торговых системах», то есть структурах, аналогичных электронной торговой площадке ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром», считая, что функционирование торговых систем по реализации газа является необходимым условием развития конкурентного рынка газа в России, продолжило соответствующую работу с федеральными органами.

В результате Минэнерго России согласилось с тем, что ОАО «Газпром» должно получить право на торговлю газом по рыночным ценам не только на биржах, но и в торговых системах типа ЭТП.

С учетом мнения заинтересованных сторон Минэнерго России разработало дорожную карту по запуску организованных торгов газом в России. В документ включены все предложения, ранее сформулированные ОАО «Газпром».

По инициативе Минэнерго России создана рабочая группа по вопросам развития биржевой торговли газом, которая должна осуществить меры по выполнению дорожной карты по запуску организованных торгов газом в России.

В июне 2013 года Минэнерго России приняло решение об определении ОАО «Газпром» оператором товарных поставок организованных торгов газом.

ОАО «Газпром» разработало и проводит согласование со всеми заинтересованными сторонами основных положений проведения организованных торгов на рынке газа Российской Федерации, и участвует в работе по подготовке изменений и дополнений к нормативно-правовым актам касательно совершенствования рынка газа РФ и запуска организованных торгов газом в Российской Федерации.

Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ОАО «Газпром». В свою очередь, ОАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

Конкуренция на европейском рынке.

ОАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе, в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «Статойл» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды), а также с «гибкими» объемами СПГ из Катара.

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 году Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс значительных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях существенного превышения предложения газа над спросом все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регион - Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ОАО «Газпром», дают Обществу весомые преимущества в конкурентной борьбе.

Добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов. Норвегия, в последние годы наращивавшая экспорт этого энергоносителя, сократила поставки в 2013 г.

Нидерланды, напротив, нарастили добычу, что было обусловлено, в частности, доиспользованием десятилетних квот на добычу, срок которых истекал в 2013 г.

Экспорт газа и из Алжира – как трубопроводного, так и в виде СПГ снижается с 2010 г. Снижение спроса в странах – основных импортерах алжирского газа (Италия, Испания, Франция) обусловило сокращение поставок из Алжира и по итогам в 2013 г.

Основной причиной снижения поставок катарского СПГ на европейский рынок по итогам 2013 года стало перенаправление значительных объемов на азиатский рынок, цены на котором были существенно выше.

ОАО «Газпром» в настоящее время обеспечивает покрытие более чем 1/4 спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок приходится около четверти экспорта природного газа Обществу. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 60%. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Продажи газа в Европу⁽¹⁾, млрд. куб. м							
ОАО «Газпром» ^{(2) (3)}	Россия	158,8	140,6	138,6	150,0	138,8	161,5
«Статойл»	Норвегия	94,8	98,9	99,8	109,4	121,4	115,4
«Сонатрак»	Алжир	55,0	51,4	53,0	52,5	46,5	37,9
«ГазТерра »	Нидерланды	77,0	71,5	76,5	72,9	72,6	81,5
«КатарГаз», «РасГаз»	Катар	7,9	18,8	35,6	57,9	31,3	24,8
Доля на европейском рынке⁽⁴⁾, %							
ОАО «Газпром»	Россия	26,4	24,9	22,7	27,0	25,4	30,1
«Статойл»	Норвегия	15,8	17,5	16,4	19,7	22,2	21,3
«Сонатрак»	Алжир	8,6	9,1	8,7	9,4	8,5	7,0
« ГазТерра »	Нидерланды	12,8	12,7	12,5	13,1	13,3	15,1
«Катар Газ», «РасГаз»	Катар	1,3	3,3	5,8	10,4	5,7	4,6

Источник: МЭА (Международное энергетическое агентство), Евростат, Cedigaz, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром», оценки ООО «Газпром экспорт» и отчетность Statoil.

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

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

⁽³⁾ Без учёта поставок «Газпром Швайц», составивших 1,2 млрд. куб. м в 2013 г.

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

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

Анализ факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3	Конкурент 4
			«Статойл»	«СОНАТРАК»	« ГазТерра »	«КатарГаз», «РасГаз»
Цена	0,1	5	5	5	5	4
Географическое положение	0,2	2	4	3	5	4
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	4	5	5	3
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2	5
Качество товара	0,1	5	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	3,9	4,0	4,1	4,1

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, избрании Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года. На годовом Общем собрании акционеров могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные пунктом 1 статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.

Члены коллегиального исполнительного органа Общества не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров Общества. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав Совета директоров Общества определяется Общим собранием акционеров, но не может быть менее 9 членов. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Годовым Общим собранием акционеров 1996 года определен численный состав Совета директоров Общества - 11 человек (протокол собрания от 31.05.1996). Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества. Совет директоров Общества избирает заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя и/или его заместителя квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов членов Совета директоров.

Исполнительными органами Общества являются: Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган) и Правление Общества (коллегиальный исполнительный

орган). Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров. Председатель Правления и члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Правления Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.

Права и обязанности Председателя Правления Общества, членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. На отношения между Обществом и Председателем Правления Общества и членами Правления Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей положениям Федерального закона «Об акционерных обществах». Совмещение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления Общества, и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества. Исполнительные органы Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. К компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) утверждение аудитора Общества;*
- 9.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;*
- 12) дробление и консолидация акций;*
- 13) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*

- 14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 17.1) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- 18) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;

- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

- 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;

- 6) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;

- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

- 9) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления Общества и членам Правления Общества, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций;

- 10) согласование по представлению Председателя Правления Общества назначения на должность и освобождения от должности заместителей Председателя Правления Общества;

- 11) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора Общества;

- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

- 14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация, внесение в Устав Общества соответствующих изменений;
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) установление порядка совершения сделок;
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и принятие решений по вопросам, отнесенным в соответствии с ним к компетенции Совета директоров Общества;
- 20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 21) образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
- 22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 22.1) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
- 23) иные вопросы деятельности Общества.

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

К компетенции Правления Общества относится:

- 1) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;
- 3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;
- 4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 5) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации;
- 6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;
- 7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;
- 8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;
- 9) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Председателем Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Общества, утверждает внутренние документы Общества,

регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе по согласованию с Советом директоров Общества назначать своих заместителей, осуществляющих свою деятельность в соответствии с компетенцией, распределяемой между ними Председателем Правления.

Председатель Правления Общества на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Председателя Правления. Председатель Правления Общества представляет Правление Общества на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ.

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Зубков Виктор Алексеевич**

(председатель)

Год рождения: **1941**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2009	2012	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета
2009	2011	ОАО "Росагролизинг"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время		специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Генеральный директор, Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2009	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2009	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2013	наст.время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Акимов Андрей Игоревич**

Год рождения: **1953**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ГПБ (ОАО)	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст.время	Ассоциация российских банков	член Совета
2009	2011	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2009	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	член Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	2014	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2013	наст. время	GPB International S.A.	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0.02**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0.02**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало.

ФИО: **Газизуллин Фарит Рафикович**

Год рождения: **1946**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров, начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
2009	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2009	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров
2009	наст. время	АО "Овергаз Инк"	член Административного совета, член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	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 Аскарлович**

Год рождения: **1966**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013		внештатный советник Президента Республики Казахстан
2009	наст. время	Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KAZENERGY"	Председатель
2009	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	заместитель председателя Правления
2009	2011	АО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (KEGOC)	Председатель Совета директоров
2009	2012	АО "Национальная атомная компания "Казатомпром"	Председатель Совета директоров
2009	2011	АО "Самрук-Энерго"	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	АО "Национальная компания "Казакстан Темір Жолы"	Председатель Совета директоров
2009	2012	АО "Национальная компания "КазМунайГаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Национальная экономическая палата Казахстана "Союз "Атамекен"	Председатель Президиума
2011	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	Председатель Правления, член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	Международная ассоциация бокса (AIBA)	Вице-президент, член Исполнительного комитета
2013	наст. время	Национальная Палата Предпринимателей Республики Казахстан	Председатель Президиума

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2009	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2013	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	наст. время	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мартынов Виктор Георгиевич**

Год рождения: **1953**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина	ректор
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Зарубежнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мау Владимир Александрович**

Год рождения: **1959**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации"	ректор
2009	2011	Фонд Экономических Реформ, Развития и Сотрудничества	член Попечительского совета
2009	2013	Негосударственное образовательное учреждение Московская школа управления "СКОЛКОВО"	член Попечительского совета
2009	2011	ОАО "Финансовая корпорация "ОТКРЫТИЕ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Сбербанк России"	член Наблюдательного совета, Председатель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям
2009	наст. время	Фонд "Бюро экономического анализа"	Председатель Попечительского совета
2010	2013	Фонд экономической политики	член Правления
2010	наст. время	Фонд наследия Егора Гайдара	член Попечительского совета
2010	2013	Фонд "Институт экономической политики имени Е.Т. Гайдара"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Просвещение"	член Совета директоров
2010	наст. время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации"	ректор
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	2012	Фонд "Центр стратегических разработок"	Председатель Совета фонда
2013	наст. время	ЗАО "Транскапиталбанк"	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мусин Валерий Абрамович**

Год рождения: **1939**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2009	наст. время	Российско-британская юридическая фирма "Мусин, Ибрагимов и Партнеры", ассоциированная с английской юридической фирмой "Clyde & Co" (Лондон)	старший партнер
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Серёда Михаил Леонидович**

Год рождения: **1970**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления, член Совета директоров
2009	наст. время	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2009	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2009	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2009	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее - ОАО "Газпром телеком", ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2009	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст. время	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2009	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2009	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Миллер Алексей Борисович**

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2009	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2009	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Роснефтегаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Миллер Алексей Борисович**

(председатель)

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее	член Совета директоров,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		- ОАО "Сибнефть")	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2009	наст.время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2009	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст.время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2013	наст.время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Васильева Елена Александровна**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления
2009	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, член Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2009	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2009	2013	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	2013	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000281**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000281**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	2009	ОАО "ЮЖНИИГИПРОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2009	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2009	наст. время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2009	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2009	2013	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	АО "Лиетувос Дујос"	член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2009	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Председатель Совета директоров
2012	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2014	наст. время	АО "Форгутинус Вальдус"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000112**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000112**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Козлов Александр Николаевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2009	2011	Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	наст.время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
2009	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2009	наст.время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2009	2010	ДООО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд."	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Газпром Нефть Файненс Б.В.	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000322**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000322**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2009	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2013	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	наст. время	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Медведев Александр Иванович**

Год рождения: **1955**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ" (в н.вр. "ГВХ Газхандель ГмбХ")	член Совета Предприятия
2009	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ & Ко КГ"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	АО "ГазКоп"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ВИНГАЗ ГмбХ	член Совета Общества
2009	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2009	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2009	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст. время	АО "Овергаз Инк."	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Геросгаз"	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	2009	АБ "ГПБ Ипотека" (ОАО) (ранее - АКБ "Совфинтрейд", АБ "ГПБ Ипотека" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ" (ранее - "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ"))	Председатель Консультативного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Блю стрим Пайплайн Кампани Б.В.	член Совета директоров, Со-Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Газтрансит"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	АО "Югоросгаз"	Председатель Правления, Председатель Наблюдательного совета
2009	2012	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "КХЛ"	Президент, первый заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления - Президент
2009	наст. время	АНО "КХЛ"	Председатель Совета Учредителей, Председатель Правления
2009	2012	CEA Centrex Energy & Gas GmbH (ЦЕА Центрекс энд Гэз ГмбХ) (ранее – CEA Centrex Energy & Gas AG)	Председатель Наблюдательного совета
2009	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета, Сопредседатель Наблюдательного совета
2009	2010	ОАО "АРКТИКГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Уренгойл Инк."	Председатель Совета директоров
2009	2012	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	2012	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	2011	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2010	наст.время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров
2011	наст.время	South Stream Austria GmbH	член Правления
2011	наст.время	НП "МХЛ"	Председатель Правления, член Правления
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2012	наст.время	Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования "Корпоративный Институт КХЛ"	член Правления
2012	наст.время	W & G Beteiligungs GmbH & Co.KG	член Совета компании
2012	наст.время	ООО "Хоккейный город"	Председатель Совета директоров
2013	наст.время	Moravia Gas Storage a.s.	член Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хомяков Сергей Федорович**

Год рождения: **1953**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2009	2009	ДОО "Газпроектинжиниринг"	Председатель Совета директоров
2009	2009	Фонд содействия ипотечному кредитованию "Газпромипотека" (Некоммерческая организация)	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Служба корпоративной защиты ОАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Аксютин Олег Евгеньевич**

Год рождения: **1967**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления
2012	наст. время	"PGS Banatski Dvor" d.o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее-ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	South Stream Transport B.V.	главный исполнительный директор
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000218**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000218**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Голко Ярослав Ярославович**

Год рождения: **1961**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2009	2013	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО "ЦентрГаз"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2009	2010	АО "Турусгаз"	член Правления
2009	2011	НО Фонд "Газпромипотека"	заместитель Председателя Попечительского совета
2009	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2012	ЗАО "ФНПЦ НефтеГазАэроКосмос"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2013	Ассоциация проектных организаций ОАО "Газпром"	Президент Ассоциации
2009	2013	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	НП "СРО ОСГ и НК"	член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Дубик Николай Николаевич*

Год рождения: *1971*

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2009	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2009	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2009	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.000955*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.000955*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Люгай Дмитрий Владимирович**

Год рождения: **1962**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	заместитель генерального директора по науке
2012	2013	ОАО "Газпром"	начальник Департамента перспективного развития
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента перспективного развития
2013	2013	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Марков Владимир Константинович**

Год рождения: **1955**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	Государственная Дума РФ	депутат, член Комитета по энергетике
2009	наст. время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета
2011	2011	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Страховая компания СОГАЗ-Мед"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Вологда"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Астрахань"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Астраханьрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Петербургрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Псков"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Собинбанк"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям

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	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления
2009	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз"	генеральный директор (по совместительству)

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества, Председатель Совета общества
2009	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2009	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2009	наст. время	ЗАО "ФК "Зенит"	член Совета директоров
2009	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2009	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1"	Председатель Совета директоров
2009	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	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	ОАО "МОЭК"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федоров Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000136**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000136**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Черепанов Всеволод Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Ачимгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Акционерное общество "Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета
2010	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2010	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	неисполнительный директор Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	173 037	0
Заработная плата	45 771	11 449
Премии	42 325	8 843
Комиссионные	0	0
Льготы	4 177	378
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	10 380	5 190
ИТОГО	275 690	25 860

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 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 период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 2013 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 2013 г. составила 14 988 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 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. составила 2 923 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 г.) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Кроме этого, членам Совета директоров ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Совета директоров ОАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов Правления ОАО «Газпром».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	40 495	0
Заработная плата	814 478	169 542
Премии	715 535	506 362
Комиссионные	0	0
Льготы	154 077	2 227
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	56 110	17 982
ИТОГО	1 780 695	696 113

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 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 период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 2013 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 2013 г. составила 190 239 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в

ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. составила 72 992 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 34.1 Устава ОАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 48 Устава ОАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2013 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 9 человек.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ОАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ОАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ОАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ОАО «Газпром»;*
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;*
- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения, установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;*
- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*

- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента).

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

В организационную структуру ОАО «Газпром» входит Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления (далее - Департамент). Департамент создан в соответствии с решением Председателя Правления от 14.05.2010 № 01-1263 и является структурным подразделением Аппарата Правления администрации ОАО «Газпром». Департамент создан на базе Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций, ранее Контрольно-ревизионного управления, функционировавшего с начала 90-х гг. и как самостоятельное Управление и в составе структурных подразделений Общества.

Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 04.12.2013 № 455.

Руководство Департамента:

Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - Начальник Департамента - Архипов Дмитрий Александрович.

Первый заместитель начальника Департамента – Белобров Андрей Викторович.

В структуру Департамента входят:

- *Управление внутреннего аудита.
Начальник Управления – Салехов Марат Хасанович;*
- *Организационное управление.
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Бикулов Вадим Касымович;*
- *Управление методологии внутреннего аудита.
Начальник Управления - Котляр Анатолий Анатольевич.*

Количественный состав Департамента внутреннего аудита: 67 человек.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Основной задачей Департамента является представление Комитету Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту (далее - Комитет по аудиту) и руководству Общества независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Общества. Департамент содействует достижению целей Общества, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления.

Для выполнения указанных задач Департамент осуществляет следующие основные функции:

- *Разрабатывает и представляет на одобрение Комитету по аудиту план работы Департамента.*
- *Организует и проводит в установленном порядке внутренние аудиторские проверки (далее – Проверки) структурных подразделений и организаций Общества на основе лучших российских и международных практик внутреннего аудита.*

- *Осуществляет независимую и объективную оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля Общества и дает рекомендации по ее совершенствованию.*
- *По результатам Проверок разрабатывает и представляет руководству Общества предложения по устранению нарушений, недостатков, причин их возникновения.*
- *Осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок.*
- *Организует и совершенствует работу Департамента и подразделений внутреннего аудита организаций Общества (далее - ПВА) на основе международных профессиональных стандартов внутреннего аудита (далее - Стандарты).*
- *Осуществляет внедрение в Обществе и организациях Общества функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита.*
- *Разрабатывает локальные нормативные акты Общества и методологические документы в области внутреннего аудита на основе требований Стандартов для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА.*
- *Разрабатывает программу повышения качества внутреннего аудита.*
- *Участствует в организации функционирования системы управления рисками Группы Газпром.*

Подотчетность службы внутреннего аудита:

В соответствии с Положением о Департаменте внутреннего аудита Департамент функционально подотчетен Комитету по аудиту и административно подотчетен в составе Аппарата Правления Председателю Правления Общества.

Взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Департамент осуществляет свою деятельность во взаимодействии с:

департаментами, самостоятельными управлениями и отделами администрации Общества, филиалами и представительствами Общества;

дочерними обществами и организациями, в которых Общество имеет возможность определять принимаемые ими решения;

иными обществами и организациями ОАО «Газпром».

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

В своей деятельности Департамент взаимодействует с внешним аудитором. Выполнение указанной функции осуществляется Управлением методологии внутреннего аудита.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Осуществление в ОАО «Газпром» контроля за неправомерным использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.01.2013 № 2118.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

ФИО: **Нозадзе Георгий Автандилович**
(председатель)

Год рождения: **1979**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Антошин Виктор Владимирович**

Год рождения: **1967**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ООО "Газпром добыча Уренгой"	главный инженер Нефтегазодобывающего Управления
2009	2011	ООО "СеверЭнегия"	начальник Управления добычи и подготовки газа, газового конденсата
2011	наст. время	Министерство Энергетики Российской Федерации	заместитель директора Департамента добычи и транспортировки нефти и газа
2012	2013	ОАО "Сибнефтегеофизика"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Правления
2009	2012	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДООО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2009	2012	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001319**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001319**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Кузовлев Михаил Валерьевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Russian Commercial Bank (Cyprus) Ltd.	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО Банк ВТБ	Первый заместитель

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Президента - Председателя Правления
2010	2013	ОАО "ВТБ-Лизинг"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "РЖД"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Страховая группа "МСК"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Столичная страховая группа"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Банк Москвы"	Первый Вице-президент, Председатель Правления, Президент, Президент - Председатель Правления, член Совета директоров
2011	наст. время	Деловой совет по сотрудничеству с Кипром	Председатель
2011	наст. время	Ассоциация российских банков	член Совета, член Президиума Совета
2011	наст. время	Региональное объединение работодателей "Московская конфедерация промышленников и предпринимателей (работодателей)"	член Правления
2011	наст. время	Общественный совет при Министерстве финансов Российской Федерации	член совета
2011	наст. время	Федерация велосипедного спорта России	член Попечительского совета
2011	наст. время	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации"	член Попечительского совета
2012	2013	ОАО "НК Роснефть"	член Совета директоров
2012	наст. время	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	член Правления, Вице-президент, Председатель Координационного совета в Центральном федеральном округе
2012	наст. время	Тушинская детская городская больница (г. Москва)	Председатель Попечительского совета
2012	наст. время	Общественная палата Московской области	член палаты, член Комиссии по экономике, инвестиционному развитию, энергетике, транспорту, дорожному хозяйству и жилищной политике
2012	наст. время	Московская Международная Бизнес-Ассоциация	член Исполнительного комитета
2012	наст. время	Московская торгово-промышленная палата	Президент, Председатель Правления
2013	наст. время	Ассоциация "Франко-российский диалог"	член Ассоциации
2013	наст. время	Общественная палата г. Москвы	Председатель

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Михина Марина Витальевна**

Год рождения: **1961**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	"НОМОС-БАНК" (ОАО)	начальник управления, директор департамента
2009	2012	ОАО Банк ВТБ	начальник Управления координации систем внутреннего контроля в Группе Департамента внутреннего контроля
2012	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	советник Руководителя Росимущества

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2009	2009	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента развития конкуренции и анализа конъюнктуры рынков
2009	2010	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента развития конкуренции (до 31.12.2009 - Департамент государственного регулирования в экономике и развития конкуренции)
2010	2012	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента имущественных отношений
2012	2013	Министерство экономического развития Российской Федерации	и.о. директора Департамента имущественных отношений, полномочия прекращены с 3 мая 2013г.
2013	наст. время	Агенство стратегических инициатив	заместитель директора Направления "Социальные проекты"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Носов Юрий Станиславович**

Год рождения: **1963**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	2013	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента документооборота и контроля Аппарата Правления, ответственный секретарь Правления
2010	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2010	наст. время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *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		
2009	2010	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ВНИПИнефть"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Пермнефтегеофизика"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Пермский завод смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Сибнефтегеофизика"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Завод "Сланцы"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "ВНИИнефтехим"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ВНИИСТ"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "ВНИИ НП"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "ВНИКТИНефтехимоборудование"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "СибНИИНП"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Тиком"	Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "Ухтанефтегазгеология"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Арктикшельфнефтегаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2010	Росимущество	начальник отдела организаций нефтяной и газовой промышленности и минерального сырья Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса Росимущества
2009	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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	член Совета директоров
2010	2012	Росимущество	заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно- промышленного комплекса Росимущества
2011	2013	ОАО "Севморнефтегеофизика"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Центральная геофизическая экспедиция"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Ростопром"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Охинская ТЭЦ"	член Совета директоров
2012	2012	Росимущество	начальник Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно- промышленного комплекса Росимущества
2012	2013	Росимущество	начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества, полномочия прекращены с 23 мая 2013 г.
2012	2013	ОАО "Московский нефтемаслозавод"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "ТГК-5"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "КТК-Р"	член Совета директоров
2012	2013	АО "КТК-К"	член Совета директоров
2013	наст. время	ЗАО "МРЖК"	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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

ОАО «Завод «Сланцы», член совета директоров с 2008 по 2013 гг. В 2012 г. введена процедура

банкротства - наблюдение.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления**

ФИО: **Архипов Дмитрий Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	2012	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Оргэнергогаз" (ранее - ДООО "Оргэнергогаз")	член Наблюдательного совета
2009	2012	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Белобров Андрей Викторович**

Год рождения: **1958**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Салехов Марат Хасанович*

Год рождения: *1973*

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2009	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	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: ***Ковалев Виталий Анатольевич***

Год рождения: ***1955***

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних 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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Селезнев Александр Александрович**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2013	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела аудита производственной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита непроизводственной и прочих видов деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Максименко Елена Евгеньевна**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела аудита производственной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита производственной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Цой Ирина Анатольевна**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита сбытовой и маркетинговой деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шапвалов Андрей Алексеевич**

Год рождения: **1979**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита экономической деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Авдулов Сергей Анатольевич**

Год рождения: **1976**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	2013	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела аудита непроизводственной и прочих видов деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001319**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001319**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или

введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Матвеева Наталья Александровна**

Год рождения: **1981**

Образование:

послевузовское профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	начальник отдела экспертизы договоров и правовой работы Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	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		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	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		
2009	2009	ОАО "Торговый Дом "Копейка"	начальник службы внутреннего контроля
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Котляр Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время		начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тельбизова Ирина Валентиновна**

Год рождения: **1957**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	начальник методологического отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела подготовки итоговых документов Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела подготовки итоговых документов Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Абабин Данил Михайлович**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО "Энергостройинвест-холдинг"	Начальник отдела финансового и операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2011	2013	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника отдела методологии внутреннего аудита Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела контроля Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Лаврентьев Юрий Владимирович**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Ростелеком"	Начальник отдела внутреннего аудита
2010	2011	ООО ПК "Борец"	Риск-менеджер
2012	2013	ОАО "Газпром"	Главный экономист отдела методологии внутреннего аудита Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела методологии внутреннего аудита Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

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		
2009	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	2014	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	советник заместителя Председателя Правления - руководителя 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, являющимся 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 заверченный 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	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	24 513	0
Заработная плата	33 564	6 529
Премии	26 767	4 082
Комиссионные	0	0
Льготы	2 698	327
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	87 542	10 938

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 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 период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 2013 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 2013 г. составила 8 103 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. составила 1 484 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2013 г.) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Ревизионной комиссии. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Общества.*

Кроме этого, членам Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО "Газпром"*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	136 509	33 668
Премии	87 746	29 362
Комиссионные	0	0
Льготы	25 393	3 400
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	249 648	66 430

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 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 период с 01 января 2013 г. и до

31 декабря 2013 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с 01 января 2013 г. и до 31 декабря 2013 г. составила 33 442 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, льготы, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и до 31 марта 2014 г. составила 14 409 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Сотрудникам Департамента в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	23 523	24 059
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	31 775 726.1	10 115 769.5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	2 312 862	434 171.8

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: **44 626**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **5**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **513 954**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **13.05.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список:

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **38.373378%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **38.373378%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Место нахождения

115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **10.969851%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **10.969851%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице: Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский пер., д. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16 корп. 1

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 913-7409**

Факс: **(495) 913-7409**

Адрес электронной почты: **Interdepo@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 732 429 062**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская, 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: 1027739132563
Телефон: (495) 232-0520
Факс: (495) 956-0938
Адрес электронной почты: reginfo@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: 117-12042-000100

Дата выдачи: 19.02.2009

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **9 265 888 150**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций:

Указанных лиц нет.

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский пер., д. 9**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **38.373378 %**

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: **Ямало-Ненецкий автономный округ в лице департамента имущественных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа.**

Место нахождения: **629008, г.Салехард, ул.Республики, д.73**

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 обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский р-он, г.п. Белый Яр, ул. Маяковского, д. 1а**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.005466 %**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции'):

Указанное право не предусмотрено.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ОАО «Газпром» не установлены.

Прямые ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале ОАО «Газпром» отменены. Вместе с тем, согласно изменениям в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 г., суммарная доля обыкновенных акций Эмитента, которые находятся в собственности Российской Федерации и в собственности акционерных обществ, более 50 процентов акций которых находится в собственности Российской Федерации, не может составлять менее чем 50 процентов плюс одна акция общего количества обыкновенных акций Эмитента. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.05.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д.9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.3734**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.3734**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.9699**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.9699**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения: **Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк, Соединенные штаты Америки (One Wall Street, New York, New York)**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.9283**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.9283**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	21	72 463 570 822
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	13	66 127 174 301
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	8	6 336 396 521
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

Указанных сделок не совершалось.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Указанных сделок не совершалось.

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение I квартала 2014 г., но не завершённых 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 2013 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	633 599 463
в том числе просроченная	126 961 286
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	1 474 939 328
в том числе просроченная	25 548 048
Общий размер дебиторской задолженности	2 108 538 791
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	152 509 334

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1**

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: **346 657 388**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **30 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, тыс.руб.: **226 636 161**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **0 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 декабря 2013 г. составила 152 509 334 тыс. рублей.

Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	670 780 957
в том числе просроченная	265 203 361
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	1 635 680 704
в том числе просроченная	25 756 416
Общий размер дебиторской задолженности	2 306 461 661
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	290 959 777

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ямалгазинвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ямалгазинвест»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д.41, стр. 1**

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: **367 902 541**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **25 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, тыс.руб.: **248 106 333**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **просроченной дебиторской задолженности нет.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля 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 2014 г. составила 290 959 777 тыс. рублей.

Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

***Открытое акционерное общество
«Газпром»***

**Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2013 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.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО ПвК Аудит))
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7(495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru



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 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 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 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
27 марта 2014 года

М.Е. Тимченко

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2013 года

Организация ОАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16,

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2013
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51.51.3
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 31
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	277 132	523 393	371 494
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	241 095	522 739	370 054
	прочие	1119	36 037	654	1 440
1	Результаты исследований и разработок	1120	2 155 015	1 957 582	3 079 812
9	Нематериальные поисковые активы	1130	82 733 078	42 764 714	41 782 999
9	Материальные поисковые активы	1140	52 007 458	32 784 530	27 408 297
2	Основные средства, в т.ч.	1150	5 679 205 304	5 559 595 966	4 798 374 764
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	5 654 253 785	5 547 269 450	4 781 322 391
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 034 135	920 428	651 186
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 584 268 143	5 476 588 337	4 721 150 167
	Незавершенные капитальные вложения	1154	24 951 519	12 326 516	17 052 373
3	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 006 056 074	1 769 588 382	1 717 983 114
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 661 313 512	1 540 121 603	1 489 479 681
	инвестиции в зависимые общества	1172	104 534 868	80 808 417	86 364 938
	инвестиции в другие организации	1173	715 324	112 665	100 607
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	124 215 494	32 222 356	22 287 895
	Отложенные налоговые активы	1180	15 490 136	40 512 953	17 478 804
	Прочие внеоборотные активы	1190	28 020 262	27 615 257	23 964 465
	Итого по разделу I	1100	7 865 944 459	7 475 342 777	6 630 443 749

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.	На 31.12.2011г.
АКТИВ					
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы, в т.ч.	1210	402 256 939	350 733 995	281 000 069
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 620 353	2 965 322	2 969 572
	затраты в незавершенном производстве	1213	249 671 612	224 731 247	186 376 089
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	146 310 669	120 554 119	90 133 409
	товары отгруженные	1215	2 654 272	2 483 274	1 520 966
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	56 729 385	49 199 088	20 357 283
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 108 538 791	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	507 529 428	585 306 509	520 637 888
	покупатели и заказчики	1232	6 508 098	9 178 505	-
	авансы выданные	1233	9 097 975	19 021 844	28 943 373
	прочие дебиторы	1234	491 923 355	557 106 160	491 694 515
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 601 009 363	1 427 520 887	1 854 550 387
	покупатели и заказчики	1236	627 091 365	516 433 842	516 528 765
	авансы выданные	1238	58 558 434	102 000 902	17 349 449
	прочие дебиторы	1239	915 359 564	809 086 143	1 320 672 173
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	30 642 250	21 046 052	23 102 447
	займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	1241	29 074 341	20 960 267	20 272 583
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	380 231 778	120 666 566	187 778 183
	касса	1251	27 282	25 855	21 428
	расчетные счета	1252	311 985 071	67 817 882	130 129 385
	валютные счета	1253	67 638 473	48 766 336	53 673 528
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	580 952	4 056 493	3 953 842
	Прочие оборотные активы	1260	4 075 539	6 084 600	3 594 288
	Итого по разделу II	1200	2 982 474 682	2 560 557 697	2 891 020 545
	БАЛАНС	1600	10 848 419 141	10 035 900 474	9 521 464 294

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013г.	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	4 326 532 592	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	3 916 294 772	3 427 412 835	3 080 971 508
	Итого по разделу III	1300	8 369 830 929	7 883 295 478	7 539 242 034
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	944 249 743	774 749 753	841 947 238
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	35 789 939	42 524 135	128 032 652
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	908 459 804	732 225 618	713 914 586
	Отложенные налоговые обязательства	1420	291 105 303	216 296 143	199 648 936
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	1 060 164	2 120 310	3 180 459
	Итого по разделу IV	1400	1 236 415 210	993 166 206	1 044 776 633
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	655 966 239	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	53 497 429	12 294 308	73 876 396
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	602 468 810	514 353 808	333 198 594
5	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	556 089 971	513 089 718	526 153 479
	поставщики и подрядчики	1521	387 898 669	359 027 028	360 301 618
	задолженность перед персоналом организации	1522	383 692	209 039	194 714
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	101 158	73 999	48 827
	задолженность по налогам и сборам	1524	23 004 964	6 549 779	45 311 984
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	144 472 519	146 940 385	120 004 004
	авансы полученные	1527	97 646 011	82 087 411	82 407 176
	другие расчеты	1528	46 826 508	64 852 974	37 596 828
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	228 969	289 488	292 332
	Доходы будущих периодов	1530	940 619	838 101	-
7	Оценочные обязательства	1540	29 176 173	118 862 855	4 217 158
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 242 173 002	1 159 438 790	937 445 627
	БАЛАНС	1700	10 848 419 141	10 035 900 474	9 521 464 294

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

" " 2014 г.

Отчет о финансовых результатах за 2013 год

		КОДЫ
Форма по ОКУД		0710002
Дата (число,месяц,год)		31 / 12 / 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	1 22 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	3 933 335 313	3 659 150 757
	в том числе от продажи:			
	газ	2111	2 917 451 056	2 798 886 719
	предоставление имущества в аренду	2112	574 946 915	485 425 895
	услуги по организации транспортировки газа	2113	202 009 785	168 156 090
	продукты нефтегазопереработки	2114	181 783 964	165 800 505
	газовый конденсат	2115	49 252 429	35 412 783
	прочая реализация	2116	5 930 439	4 156 437
	услуги по организации хранения газа	2117	1 960 725	1 312 328
6	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(1 927 337 089)	(1 708 052 596)
	в том числе проданных:			
	газ	2121	(997 055 509)	(934 338 028)
	предоставление имущества в аренду	2122	(579 826 935)	(488 865 619)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(197 744 067)	(159 266 627)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(110 719 873)	(94 859 434)
	газовый конденсат	2125	(33 769 147)	(23 184 258)
	прочая реализация	2126	(7 445 985)	(6 995 109)
	услуги по организации хранения газа	2127	(775 573)	(543 521)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 005 998 224	1 951 098 161
6	Коммерческие расходы	2210	(978 592 795)	(895 758 005)
6	Управленческие расходы	2220	(65 369 929)	(62 133 209)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	962 035 500	993 206 947
	Доходы от участия в других организациях	2310	110 443 031	110 415 078
	Проценты к получению	2320	17 881 474	10 290 572
	Проценты к уплате	2330	(74 147 485)	(76 671 447)

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	Прочие доходы	2340	3 137 079 147	3 240 450 443
	Прочие расходы	2350	(3 298 514 899)	(3 523 946 168)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	854 776 768	753 745 425
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(122 479 079)	(205 040 254)
	текущий налог на прибыль	2410	(118 903 415)	(214 588 602)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(3 575 664)	9 548 348
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	72 873 963	68 406 024
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(74 810 106)	(16 704 437)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(25 019 624)	23 040 779
	Прочие	2460	(8 258 254)	(177 871)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	4 101 516	1 523 527
	Чистая прибыль (убыток)	2400	628 311 221	556 387 169

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	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	28 572	8 975
	Совокупный финансовый результат периода	2500	628 339 793	556 396 144
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	26,54	23,50
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

" ____ " _____ 2014 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2013 год**

Организация ОАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2013
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51.51.3
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 31
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 2011 г.	3100	118 367 564	-	4 331 266 961	8 636 001	3 080 971 508	7 539 242 034
За 2012 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	8 711	-	556 396 144	556 404 855
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	556 387 169	556 387 169
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	8 975	8 975
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	-	-	8 711	-	-	8 711
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(212 351 411)	(212 351 411)
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
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	(212 351 411)	(212 351 411)
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	(2 396 594)	X	2 396 594	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	118 367 564	-	4 328 879 078	8 636 001	3 427 412 835	7 883 295 478
За 2013 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	628 339 793	628 339 793
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	628 311 221	628 311 221
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	28 572	28 572
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	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(141 804 342)	(141 804 342)
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	(141 804 342)	(141 804 342)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(2 346 486)	X	2 346 486	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2013г.	3300	118 367 564	-	4 326 532 592	8 636 001	3 916 294 772	8 369 830 929

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011г.	Изменения капитала за 2012г.		На 31 декабря 2012г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	7 540 011 643	556 340 354	(212 333 725)	7 884 018 272
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(769 609)	46 815	-	(722 794)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	7 539 242 034	556 387 169	(212 333 725)	7 883 295 478
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	3 081 741 117	556 340 354	(209 945 842)	3 428 135 629
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(769 609)	46 815	-	(722 794)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	3 080 971 508	556 387 169	(209 945 842)	3 427 412 835
добавочный капитал до корректировок	3402	4 331 266 961	-	(2 387 883)	4 328 879 078
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	4 331 266 961	-	(2 387 883)	4 328 879 078
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	Код строки	На 31 декабря 2013г.	На 31 декабря 2012г.	На 31 декабря 2011г.
Чистые активы	3 600	8 370 771 548	7 884 133 579	7 539 242 034

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

" ____ " _____ 2014 г.

Отчет о движении денежных средств за 2013 год

		КОДЫ
Форма по ОКУД		0710004
Дата (число,месяц,год)		31 / 12 / 2013
Организация	ОАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности		по
открытое акционерное общество		ОКОПФ/ОКФС
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	4 602 153 188	4 265 298 474
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 302 513 425	4 047 091 801
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	299 639 763	218 206 673
Платежи - всего, в том числе	4120	(3 394 697 697)	(3 343 537 792)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 305 182 272)	(2 198 432 965)
в связи с оплатой труда работников	4122	(28 607 347)	(23 147 412)
процентов по долговым обязательствам	4123	(66 459 881)	(70 676 793)
налога на прибыль организаций	4124	(149 296 046)	(284 026 110)
прочие платежи	4129	(845 152 151)	(767 254 512)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 207 455 491	921 760 682

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	124 834 185	141 571 782
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	988 976	1 089 703
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 170 375	2 699 998
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 082 114	5 023 653
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	115 881 641	123 482 360
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	711 079	9 276 068
Платежи - всего, в том числе	4220	(1 123 280 505)	(1 028 162 752)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(28 075 379)	(22 056 587)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(118 771 131)	(78 935 666)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(100 525 973)	(14 819 986)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	(52 431 805)	(9 084 192)
прочие платежи	4229	(823 476 217)	(903 266 321)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(998 446 320)	(886 590 970)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	376 184 753	262 319 798
получение кредитов и займов	4311	346 188 503	262 319 798
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	29 996 250	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(338 094 142)	(358 165 078)
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	(132 203 230)	(198 329 393)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(201 556 288)	(154 788 151)
прочие платежи	4329	(4 334 624)	(5 047 534)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	38 090 611	(95 845 280)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	247 099 782	(60 675 568)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	120 666 566	187 778 183
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	380 231 778	120 666 566
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	12 465 430	(6 436 049)

Руководитель

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

" ____ " _____ 2014 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

0710005 е.1

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 2013г.	1 657 494	(1 134 755)	163 750	(319 100)	136 947	(263 241)	-	-	-	1 502 144	(1 261 049)
	5110	за 2012г.	1 374 596	(1 004 542)	308 298	(25 400)	25 400	(155 613)	-	-	-	1 657 494	(1 134 755)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2013г.	1 657 494	(1 134 755)	163 750	(319 100)	136 947	(263 241)	-	-	-	1 502 144	(1 261 049)
	5111	за 2012г.	1 374 596	(1 004 542)	308 298	(25 400)	25 400	(155 613)	-	-	-	1 657 494	(1 134 755)
Деловая репутация	5102	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5104	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
Всего	5120	1 489 702	1 646 596	1 365 322
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	1 489 702	1 646 596	1 365 322
Прочие	5129	-	-	-

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.
Всего	5130	1 017 674	892 511	816 456
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	1 017 674	892 511	816 456
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 2013г.	20 366 384	(18 447 355)	2 843 422	-	-	(2 640 921)	23 209 806	(21 088 276)
	5150	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)

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 2013г.	38 553	2 893 988	(54 383)	(2 844 673)	33 485
	5170	за 2012г.	24 950	3 297 138	(45 883)	(3 237 652)	38 553
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2013г.	654	199 136	(3)	(163 750)	36 037
	5190	за 2012г.	1 440	307 512	-	(308 298)	654

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период								На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2013г.	14 942 220 620	(9 394 951 170)	614 703 935	(13 575 083)	11 526 983	(505 671 500)	-	-	-	-	15 543 349 472	(9 889 095 687)	
	5210	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)	
в том числе:															
магистральные трубопроводы	5201	за 2013г.	9 610 565 765	(6 403 894 547)	94 693 933	(497 610)	456 060	(265 236 800)	(93 992)	77 074	-	-	9 704 668 096	(6 668 598 213)	
	5211	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)	
скважины	5202	за 2013г.	1 209 239 843	(889 352 557)	31 299 653	(5 836 349)	5 506 347	(45 517 778)	6 779	(6 779)	-	-	1 234 709 926	(929 370 767)	
	5212	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)	
машины и оборудование	5203	за 2013г.	1 925 066 293	(1 327 395 919)	177 894 847	(4 804 307)	4 141 420	(107 216 909)	67 670	(28 730)	-	-	2 098 224 503	(1 430 500 138)	
	5213	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)	
здания, дороги, прочие сооружения производственного назначения	5204	за 2013г.	2 118 690 259	(766 330 800)	309 211 374	(2 212 027)	1 252 187	(85 454 163)	19 460	(41 554)	-	-	2 425 709 066	(850 574 330)	
	5214	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)	
прочие ОС	5205	за 2013г.	78 658 460	(7 977 347)	1 604 128	(224 790)	170 969	(2 245 850)	83	(11)	-	-	80 037 881	(10 052 239)	
	5215	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)	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5230	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:															
магистральные трубопроводы	5221	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5231	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
скважины	5222	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5232	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
машины и оборудование	5223	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5233	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
здания, дороги, прочие сооружения производственного назначения	5224	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5234	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие ОС	5225	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5235	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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 2013г.	12 326 516	629 839 604	-	(614 511 405)	(2 703 196)	24 951 519
	5250	за 2012г.	17 052 373	1 222 366 928	-	(1 214 343 593)	(12 749 192)	12 326 516
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2013г.	12 322 638	626 083 831	-	(614 511 405)	(2 703 196)	21 191 868
	5251	за 2012г.	17 048 495	1 222 366 928	-	(1 214 343 593)	(12 749 192)	12 322 638
оборудование к установке	5242	за 2013г.	3 878	3 755 773	-	-	-	3 759 651
	5252	за 2012г.	3 878	-	-	-	-	3 878

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2013г.	за 2012г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	27 514 500	6 950 274
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	22 166 670	635 005
скважины	5262	2 897 698	2 616 532
машины и оборудование	5263	814 078	1 214 762
здания и дороги	5264	29 157	202 266
прочие ОС	5265	1 606 897	2 281 709
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(184 003)	(120 335)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(39)	(2 331)
скважины	5272	(4 395)	(30 065)
машины и оборудование	5273	(139 715)	(73 442)
здания и дороги	5274	(3 278)	(6 764)
прочие ОС	5275	(36 576)	(7 733)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2013г.	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 291 784 807	5 368 345 566	4 626 279 358
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	25 332 819	23 925 562	28 239 505
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 343 379 448	1 254 062 154	549 003 359
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	104 242 127	99 232 966	82 960 379
Иное использование основных средств (зalog 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		Поступило	Изменения за период		Прочие	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2013г.	1 709 655 500	69 378 613	237 345 374	(20 450 822)	-	1 784 284	22 652 488	1 928 334 336	92 031 101
	5311	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
инвестиции, в том числе:	5302	за 2013г.	1 543 780 199	77 262 486	136 172 077	(13 307 651)	-	-	22 656 593	1 666 644 625	99 919 079
	5312	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
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2013г.	1 464 501 820	75 619 783	111 471 128	(11 975 736)	-	-	21 696 517	1 563 997 212	97 316 300
	53121	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
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2013г.	79 161 834	1 646 583	24 098 290	(1 328 196)	-	-	956 357	101 931 928	2 602 940
	53122	за 2012г.	84 655 817	1 709 121	16 854 370	(22 348 353)	-	-	(62 538)	79 161 834	1 646 583
инвестиции в другие организации	53023	за 2013г.	116 545	(3 880)	602 659	(3 719)	-	-	3 719	715 485	(161)
	53123	за 2012г.	104 487	(3 880)	12 058	-	-	-	-	116 545	(3 880)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2013г.	165 875 301	(7 883 873)	101 173 297	(7 143 171)	-	1 784 284	(4 105)	261 689 711	(7 887 978)
	5313	за 2012г.	161 120 221	(8 065 717)	19 171 339	(14 194 365)	-	(221 894)	181 844	165 875 301	(7 883 873)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2013г.	41 630 811	-	100 555 973	(6 924 006)	-	1 742 679	-	137 005 457	-
	53131	за 2012г.	32 003 552	-	14 819 986	(5 023 653)	-	(169 074)	-	41 630 811	-
совместная деятельность	53032	за 2013г.	121 882 833	(7 883 873)	617 324	(182 142)	-	-	(4 105)	122 318 015	(7 887 978)
	53132	за 2012г.	119 383 882	(8 065 717)	2 870 957	(372 006)	-	-	181 844	121 882 833	(7 883 873)
векселя третьих лиц	53033	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2013г.	511 135	-	-	(37 023)	-	41 605	-	515 717	-
	53134	за 2012г.	9 362 661	-	-	(8 798 706)	-	(52 820)	-	511 135	-
облигации	53035	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2013г.	1 850 522	-	-	-	-	-	-	1 850 522	-
	53136	за 2012г.	370 126	-	1 480 396	-	-	-	-	1 850 522	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2013г.	11 600 321	-	20 204 038	(15 482 362)	-	10 890	-	16 332 887	-
	5315	за 2012г.	12 085 831	-	22 521 125	(23 006 635)	-	-	-	11 600 321	-
в том числе:										-	-
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2013г.	11 551 812	-	17 370 457	(12 648 781)	-	10 890	-	16 284 378	-
	5316	за 2012г.	10 556 926	-	20 597 580	(19 602 694)	-	-	-	11 551 812	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2013г.	48 509	-	2 833 581	(2 833 581)	-	-	-	48 509	-
	5317	за 2012г.	1 528 905	-	1 923 545	(3 403 941)	-	-	-	48 509	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2013г.	48 509	-	2 833 581	(2 833 581)	-	-	-	48 509	-
	53174	за 2012г.	1 528 905	-	1 923 545	(3 403 941)	-	-	-	48 509	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2013г.	1 721 255 821	69 378 613	257 549 412	(35 933 184)	-	1 795 174	22 652 488	1 944 667 223	92 031 101
	5310	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

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2013г.	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	15 274 472	15 506 333	15 506 266
в том числе:				
инвестиции	5321	15 274 472	15 506 333	15 506 266
инвестиции в дочерние общества	53211	15 274 472	15 274 472	15 274 405
инвестиции в зависимые общества	53212	-	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
в том числе:				
инвестиции	5326	-	-	74 815
инвестиции в дочерние общества	53261	-	-	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		
			себесто-имось	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло			Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости	Убытков от снижения стоимости				
Запасы - всего	5400	за 2013г.	350 733 995	-	350 733 995	2 268 270 759	(2 216 747 815)	-	-	-	402 256 939	-	402 256 939
	5420	за 2012г.	281 000 069	-	281 000 069	2 098 535 617	(2 028 801 691)	-	-	-	350 733 995	-	350 733 995
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2013г.	2 965 322	-	2 965 322	95 601 797	(95 290 510)	-	-	253 744	3 620 353	-	3 620 353
	5421	за 2012г.	2 969 572	-	2 969 572	73 788 932	(74 018 266)	-	-	227 084	2 965 322	-	2 965 322
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2013г.	224 731 247	-	224 731 247	1 003 647 293	(463 761 089)	-	-	(514 945 839)	249 671 612	-	249 671 612
	5423	за 2012г.	186 376 089	-	186 376 089	934 220 462	(495 040 614)	-	-	(400 824 690)	224 731 247	-	224 731 247
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2013г.	120 554 119	-	120 554 119	1 168 201 327	(490 637 183)	-	-	(651 807 594)	146 310 669	-	146 310 669
	5424	за 2012г.	90 133 409	-	90 133 409	1 085 500 367	(477 928 627)	-	-	(577 151 030)	120 554 119	-	120 554 119
товары отгруженные	5405	за 2013г.	2 483 274	-	2 483 274	730 342	(1 167 059 033)	-	-	1 166 499 689	2 654 272	-	2 654 272
	5425	за 2012г.	1 520 966	-	1 520 966	5 027 856	(981 814 184)	-	-	977 748 636	2 483 274	-	2 483 274

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 сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2013г.	585 306 509	-	295 639	975 922	-	(356 343)	-	-	-	(78 692 299)	-	507 529 428
	5521	за 2012г.	520 637 888	-	190 195 038	895 063	-	(116 455 571)	-	-	-	(9 965 909)	-	585 306 509
в том числе:														
покупатели и заказчики	5502	за 2013г.	9 178 505	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 670 407)	-	6 508 098
	5522	за 2012г.	-	-	-	6 184 452	-	-	-	-	-	2 994 053	-	9 178 505
авансы выданные	5503	за 2013г.	19 021 844	-	-	-	-	-	-	-	-	(9 923 869)	-	9 097 975
	5523	за 2012г.	28 943 373	-	-	-	-	-	-	-	-	(9 921 529)	-	19 021 844
прочие дебиторы	5504	за 2013г.	557 106 160	-	295 639	975 922	-	(356 343)	-	-	-	(66 098 023)	-	491 923 355
	5524	за 2012г.	491 694 515	-	184 010 588	895 063	-	(116 455 571)	-	-	-	(3 038 433)	-	557 106 160
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2013г.	1 530 514 976	(102 994 089)	8 768 145 120	117 514 294	(27 821 162)	(8 763 764 266)	(4 374)	726 565	(25 809)	78 692 299	-	1 731 072 240 (130 062 877)
	5530	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)
в том числе:														
покупатели и заказчики	5511	за 2013г.	619 365 816	(102 931 974)	4 830 833 720	-	(27 671 292)	(4 695 847 914)	(339)	672 941	(25 809)	2 670 407	-	756 995 881 (129 904 516)
	5531	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)
авансы выданные	5512	за 2013г.	102 000 902	-	57 043 717	-	(93 404)	(110 312 734)	(3 916)	-	-	9 923 869	-	58 651 838 (93 404)
	5532	за 2012г.	17 349 449	-	147 432 048	-	-	(72 702 124)	-	-	-	9 921 529	-	102 000 902
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5513	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2013г.	809 148 258	(62 115)	3 880 267 683	117 514 294	(56 466)	(3 957 603 618)	(119)	53 624	-	66 098 023	-	915 424 521 (64 957)
	5534	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)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2013г.	2 115 821 485	(102 994 089)	8 768 440 759	118 490 216	(27 821 162)	(8 764 120 609)	(4 374)	726 565	(25 809)	-	-	2 238 601 668 (130 062 877)
	5520	за 2012г.	2 450 187 703	(74 999 428)	8 013 493 378	116 426 651	(28 069 149)	(8 484 267 052)	(6 024)	61 317	(13 171)	-	-	2 115 821 485 (102 994 089)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2013г.		на 31 декабря 2012г.		на 31 декабря 2011г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	278 137 230	152 509 334	217 909 953	117 556 038	183 023 939	108 078 284
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	252 430 821	126 961 286	192 199 480	91 854 054	157 681 026	82 757 705
авансы выданные	5542	173 949	80 545	-	-	6	6
прочие дебиторы	5543	25 532 460	25 467 503	25 710 473	25 701 982	25 342 907	25 320 573

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 2013г.	2 120 310	-	-	-	-	(1 060 146)	1 060 164
	5571	за 2012г.	3 180 459	-	-	-	-	(1 060 149)	2 120 310
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2013г.	2 120 310	-	-	-	-	(1 060 146)	1 060 164
	5576	за 2012г.	3 180 459	-	-	-	-	(1 060 149)	2 120 310
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2013г.	513 089 718	4 693 590 908	145 792 465	(4 797 442 785)	(481)	1 060 146	556 089 971
	5580	за 2012г.	526 153 479	4 318 225 689	214 999 016	(4 547 347 224)	(1 391)	1 060 149	513 089 718
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2013г.	359 027 028	2 846 424 885	283 537	(2 817 836 781)	-	-	387 898 669
	5581	за 2012г.	360 301 618	2 553 107 340	378	(2 554 382 278)	(30)	-	359 027 028
векселя к уплате	5562	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2013г.	209 039	35 909 311	-	(35 734 658)	-	-	383 692
	5583	за 2012г.	194 714	28 967 196	-	(28 952 871)	-	-	209 039
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2013г.	73 999	6 668 877	33	(6 641 751)	-	-	101 158
	5584	за 2012г.	48 827	5 281 856	76	(5 256 760)	-	-	73 999
задолженность перед бюджетом	5565	за 2013г.	6 549 779	671 298 592	1 558 380	(656 401 787)	-	-	23 004 964
	5585	за 2012г.	45 311 984	685 031 568	14 222	(723 807 995)	-	-	6 549 779
авансы полученные	5566	за 2013г.	82 087 411	852 771 640	-	(837 213 040)	-	-	97 646 011
	5586	за 2012г.	82 407 176	772 340 763	-	(772 660 528)	-	-	82 087 411
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2013г.	289 488	-	141 804 342	(141 864 861)	-	-	228 969
	5587	за 2012г.	292 332	-	212 351 411	(212 354 142)	(113)	-	289 488
прочие кредиторы	5568	за 2013г.	64 852 974	280 517 603	2 146 173	(301 749 907)	(481)	1 060 146	46 826 508
	5588	за 2012г.	37 596 828	273 496 966	2 632 929	(249 932 650)	(1 248)	1 060 149	64 852 974
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2013г.	515 210 028	4 693 590 908	145 792 465	(4 797 442 785)	(481)	-	557 150 135
	5570	за 2012г.	529 333 938	4 318 225 689	214 999 016	(4 547 347 224)	(1 391)	-	515 210 028

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2013г.		на 31 декабря 2012г.		на 31 декабря 2011г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	278 137 230	152 509 334	217 909 953	117 556 036	183 023 939	108 078 284
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	252 430 821	126 961 286	192 199 480	91 854 054	157 681 026	82 757 705
авансы выданные	5542	173 949	80 545	-	-	6	6
прочие дебиторы	5543	25 532 460	25 467 503	25 710 473	25 701 982	25 342 907	25 320 573

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 2013г.	2 120 310	-	-	-	-	(1 060 146)	1 060 164
	5571	за 2012г.	3 180 459	-	-	-	-	(1 060 149)	2 120 310
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2013г.	2 120 310	-	-	-	-	(1 060 146)	1 060 164
	5576	за 2012г.	3 180 459	-	-	-	-	(1 060 149)	2 120 310
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2013г.	513 089 718	4 693 590 908	145 792 465	(4 797 442 785)	(481)	1 060 146	556 089 971
	5580	за 2012г.	526 153 479	4 318 225 689	214 999 016	(4 547 347 224)	(1 391)	1 060 149	513 089 718
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2013г.	359 027 028	2 846 424 885	283 537	(2 817 836 781)	-	-	387 898 669
	5581	за 2012г.	360 301 618	2 553 107 340	378	(2 554 382 278)	(30)	-	359 027 028
векселя к уплате	5562	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2013г.	209 039	35 909 311	-	(35 734 658)	-	-	383 692
	5583	за 2012г.	194 714	28 967 196	-	(28 952 871)	-	-	209 039
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2013г.	73 999	6 668 877	33	(6 641 751)	-	-	101 158
	5584	за 2012г.	48 827	5 281 856	76	(5 256 760)	-	-	73 999
задолженность перед бюджетом	5565	за 2013г.	6 549 779	671 298 592	1 558 380	(656 401 787)	-	-	23 004 964
	5585	за 2012г.	45 311 984	685 031 568	14 222	(723 807 995)	-	-	6 549 779
авансы полученные	5566	за 2013г.	82 087 411	852 771 640	-	(837 213 040)	-	-	97 646 011
	5586	за 2012г.	82 407 176	772 340 763	-	(772 660 528)	-	-	82 087 411
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2013г.	289 488	-	141 804 342	(141 864 861)	-	-	228 969
	5587	за 2012г.	292 332	-	212 351 411	(212 354 142)	(113)	-	289 488
прочие кредиторы	5568	за 2013г.	64 852 974	280 517 603	2 146 173	(301 749 907)	(481)	1 060 146	46 826 508
	5588	за 2012г.	37 596 828	273 496 966	2 632 929	(249 932 650)	(1 248)	1 060 149	64 852 974
Кредиторская задолженность - всего	5560	за 2013г.	515 210 028	4 693 590 908	145 792 465	(4 797 442 785)	(481)	-	557 150 135
	5570	за 2012г.	529 333 938	4 318 225 689	214 999 016	(4 547 347 224)	(1 391)	-	515 210 028

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2013г.	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	123 528 736	109 039 490	163 732 917
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	115 669 138	107 374 416	162 929 671
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	7 859 598	1 665 074	803 246

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2013г.	за 2012г.
Материальные затраты	5610	1 358 393 524	1 220 618 716
Расходы на оплату труда	5620	31 494 600	25 277 573
Отчисления на социальные нужды	5630	5 829 625	4 946 788
Амортизация	5640	508 084 776	446 039 820
Прочие затраты	5650	109 030 641	81 268 992
Итого по элементам	5660	2 012 833 166	1 778 151 889
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(148 371 374)	(120 237 534)
др.счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(524 807 518)	(407 496 188)
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	17 809 415	14 813 877
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	472 322 350	462 204 377
продажа товаров отгруженных	5683	1 166 454 139	976 862 547
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение [+])	5690	(24 940 365)	(38 355 158)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	2 971 299 813	2 665 943 810

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	118 862 855	30 838 987	(46 972 400)	(73 553 269)	29 176 173
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5706	114 149 437	22 873 730	(40 838 209)	(73 490 847)	22 694 111
в т.ч. в отношении корректировок цен на газ		113 918 582	22 309 998	(40 411 636)	(73 441 954)	22 374 990
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	2 759 063	3 610 319	(2 701 979)	(61 881)	3 605 522
обязательство по оплате отпусков	5708	1 954 355	4 354 938	(3 432 212)	(541)	2 876 540
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		118 862 855	-	-	-	29 176 173

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2013г.	на 31 декабря 2012г.	на 31 декабря 2011г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	121 459	707 713	717 242
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	95 949	677 110	677 110
из него:				
объекты основных средств	5803	94 410	677 110	677 110
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	1 539	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	402 756 292	364 244 062	419 086 120
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	16 967 763	17 092 937	17 101 145
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	16 967 763	17 092 937	17 101 145
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		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения
							первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2013г.	42 764 714	-	-	41 721 948	(1 827 422)	-	-	-	-	-	82 659 240	-	-
	6020	за 2012г.	41 782 999	-	-	981 715	-	-	-	-	-	-	42 764 714	-	-
в том числе:															
лицензии	6011	за 2013г.	42 764 714	-	-	41 721 948	(1 827 422)	-	-	-	-	-	82 659 240	-	-
	6021	за 2012г.	41 782 999	-	-	981 715	-	-	-	-	-	-	42 764 714	-	-
прочие	6019	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6040	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания и дороги	6031	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6042	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	6033	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2013г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2012г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	6050	за 2013г.	-	41 795 786	-	(41 721 948)	-	73 838
	6060	за 2012г.	-	981 715	-	(981 715)	-	-
Поисковые затраты, признаваемые в составе материальных поисковых активов	6070	за 2013г.	32 784 530	19 222 928	-	-	-	52 007 458
	6080	за 2012г.	27 408 297	5 376 233	-	-	-	32 784 530

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер

_____ Е.А. Васильева

" ____ " _____ 2014 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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, Брюссель, 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 24 106, 23 304 и 22 092 человек на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич	Мартынов Виктор Георгиевич
Газизуллин Фарит Рафикович	Мау Владимир Александрович
Карпель Елена Евгеньевна	Миллер Алексей Борисович
Кулибаев Тимур Аскарлович	Мусин Валерий Абрамович
Маркелов Виталий Анатольевич	Середа Михаил Леонидович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич	Маркелов Виталий Анатольевич
Васильева Елена Александровна	Марков Владимир Константинович
Голко Ярослав Ярославович	Медведев Александр Иванович
Голубев Валерий Александрович	Михайлова Елена Владимировна
Дубик Николай Николаевич	Селезнев Кирилл Геннадьевич
Козлов Александр Николаевич	Федоров Игорь Юрьевич
Круглов Андрей Вячеславович	Хомяков Сергей Федорович
Люгай Дмитрий Владимирович	Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 г. входят:

Нозадзе Георгий Автандилович – Председатель Ревизионной комиссии

Антошин Виктор Владимирович	Михина Марина Витальевна
Архипов Дмитрий Александрович	Нестерова Анна Борисовна
Бикулов Вадим Касымович	Носов Юрий Stanisлавович
Кузовлев Михаил Валерьевич	Югов Александр Сергеевич

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 28 декабря 2012 г. № 425.

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 2013 г. курсы валют составили: 32,7292 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2012 г. – 30,3727 руб., 31 декабря 2011 г. – 32,1961 руб.) и 44,9699 руб. за 1 евро (31 декабря 2012 г. – 40,2286 руб., 31 декабря 2011 г. – 41,6714 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 завершённые 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 незавершённых НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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.

Первоначальная стоимость лицензии, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и разведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линейным способом в течение срока действия такой лицензии.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых право на добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до подтверждения коммерческой целесообразности добычи.

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 в состав прочих расходов отчетного периода.

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 внеоборотными активами» 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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 2013 г. несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 31 декабря 2011 г., в связи с чем проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2013 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

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 нерезализованного 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 учета Общества 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 2013 г.

Существенные изменения в учетную политику Общества на 2013 г. не вносились.

Изменения в учетной политике на 2014 г.

Существенные изменения в учетную политику Общества на 2014 г. не вносились.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2012 г.» и «На 31 декабря 2011 г.» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2012 г. и отчета об изменениях капитала за 2012 и 2011 гг. сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

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 2013 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 2012 и 2011 гг. (корректировка № 1).
2. 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 не установлена, признаются до окончания строительства в составе материальных поисковых активов (строка 1140 бухгалтерского баланса) (до 1 января 2013 г. — отражались в составе незавершенных капитальных вложений по строке 1154 бухгалтерского баланса. Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2012 и 2011 гг. (корректировка № 2).

Корректировки показателей 2011 и 2012 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2013 г.:

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2011 года					

Бухгалтерский баланс:

1130	Нематериальные поисковые активы	40 612 661	1	1 170 338	41 782 999
1140	Материальные поисковые активы	17 382 693	2	10 025 604	27 408 297
1150	Основные средства	4 808 400 368	2	(10 025 604)	4 798 374 764
1154	Незавершенные капитальные вложения	27 077 977	2	(10 025 604)	17 052 373
1190	Прочие внеоборотные активы	24 944 629	1	(980 164)	23 964 465
1100	Итого по разделу I	6 630 253 575	1	190 174	6 630 443 749
1600	Баланс	9 521 274 120	1	190 174	9 521 464 294
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 080 819 369	1	152 139	3 080 971 508
1300	Итого по разделу III	7 539 089 895	1	152 139	7 539 242 034
1420	Отложенные налоговые обязательства	199 610 901	1	38 035	199 648 936
1400	Итого по разделу IV	1 044 738 598	1	38 035	1 044 776 633
1700	Баланс	9 521 274 120	1	190 174	9 521 464 294

Отчет об изменениях капитала:

3600	Чистые активы	7 539 089 895	1, 2	152 139	7 539 242 034

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

3. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА
(продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2012 года					

Бухгалтерский баланс:

1130	Нематериальные поисковые активы	41 594 376	1	1 170 338	42 764 714
1140	Материальные поисковые активы	22 758 926	2	10 025 604	32 784 530
1150	Основные средства	5 569 621 570	2	(10 025 604)	5 559 595 966
1154	Незавершенные капитальные вложения	22 352 120	2	(10 025 604)	12 326 516
1190	Прочие внеоборотные активы	28 536 903	1	(921 646)	27 615 257
1100	Итого по разделу I	7 475 094 085	1	248 692	7 475 342 777
1600	Баланс:	10 035 651 782	1	248 692	10 035 900 474
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 427 213 881	1	198 954	3 427 412 835
1300	Итого по разделу III	7 883 096 524	1	198 954	7 883 295 478
1420	Отложенные налоговые обязательства	216 246 405	1	49 738	216 296 143
1400	Итого по разделу IV	993 116 468	1	49 738	993 166 206
1700	Баланс:	10 035 651 782	1	248 692	10 035 900 474

Отчет об изменениях капитала:

3600	Чистые активы	7 883 934 625	1, 2	198 954	7 884 133 579

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки

Отчет о финансовых результатах:

2220	Управленческие расходы	(62 191 727)	1	58 518	(62 133 209)
2200	Прибыль (убыток) от продаж	993 148 429	1	58 518	993 206 947
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	753 686 907	1	58 518	753 745 425
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(16 692 734)	1	(11 703)	(16 704 437)
2400	Чистая прибыль	556 340 354	1	46 815	556 387 169
2500	Совокупный финансовый результат периода	556 349 329	1	46 815	556 396 144

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 2012 г., в том числе:

1. Проценты, полученные по займам, выданным Обществом, показываются в составе денежных потоков от инвестиционных операций, ранее такие проценты были отражены в составе текущих операций (корректировка 1);
2. Платежи по договорам лизинга, а также косвенные налоги в составе платежей по лизингу показываются в составе денежных потоков от финансовых операций, ранее аналогичные платежи были отражены в составе текущих 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	4 265 121 606	1,2	176 868	4 265 298 474
4120	Платежи – всего	(3 347 815 363)	2	4 277 571	(3 343 537 792)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	917 306 243	1,2	4 454 439	921 760 682

Денежные потоки от инвестиционных операций

4210	Поступления – всего	140 978 687	1	593 095	141 571 782
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(887 184 065)	1	593 095	(886 590 970)

Денежные потоки от финансовых операций

4320	Платежи – всего	(353 117 544)	2	(5 047 534)	(358 165 078)
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(90 797 746)	2	(5 047 534)	(95 845 280)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
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	<u>6 160 939 355</u>	<u>857 575 298</u>	<u>1 250 999 561</u>	<u>243 257 178</u>	<u>461 698 892</u>	<u>8 974 470 284</u>
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	<u>6 403 894 547</u>	<u>889 352 557</u>	<u>1 327 395 919</u>	<u>258 510 715</u>	<u>515 797 432</u>	<u>9 394 951 170</u>
Остаточная стоимость	3 206 671 218	319 887 286	597 670 374	350 407 440	1 072 633 132	5 547 269 450
По состоянию на 31 декабря 2013 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 704 668 096	1 234 709 926	2 098 224 503	669 818 386	1 835 928 561	15 543 349 472
Накопленная амортизация	<u>6 668 598 213</u>	<u>929 370 767</u>	<u>1 430 500 138</u>	<u>275 085 156</u>	<u>585 541 413</u>	<u>9 889 095 687</u>
Остаточная стоимость	3 036 069 883	305 339 159	667 724 365	394 733 230	1 250 387 148	5 654 253 785

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 254 613 370 тыс. руб., 5 350 122 236 тыс. руб. и 4 579 118 766 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

В составе основных средств на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 343 379 448 тыс. руб., 1 254 062 154 тыс. руб. и 549 003 359 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 57 022 375 тыс. руб., 18 839 204 тыс. руб. и 5 406 165 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2013 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 Сахалин-Хабаровск-Владивосток, участок км 1136,0 - км 1574,7», «Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток, участок км 158,0 - км 505,0», «Магистральный газопровод участок км 2,9 - км 28,0/0 - км 111,7 1н. нитка магистрального газопровода Бованенково-Ухта».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 4 119 920 тыс. руб., 2 731 050 тыс. руб. и 2 338 448 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 728 437 тыс. руб., 715 473 тыс. руб. и 715 599 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 161 тыс. руб., 3 880 тыс. руб. и 3 880 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 124 215 494 тыс. руб., 32 222 356 тыс. руб. и 22 287 895 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 97 626 648 тыс. руб., 14 443 914 тыс. руб. и 11 152 480 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 7 887 978 тыс. руб., 7 883 873 тыс. руб. и 8 065 717 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Совместная деятельность,	114 430 037	113 998 960	111 318 165
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	89 930 267	89 886 111	89 881 731
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	19 848 143	19 358 803	16 552 975
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252 323	3 252 323	3 252 323
Долгосрочные депозиты	475 713	472 859	8 060 702
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	115 276 876	114 842 945	119 749 993

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

6 ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном, вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, в сумме 1 210 666 485 тыс. руб., 1 157 464 664 тыс. руб. и 1 171 921 245 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 492 129 234 тыс. руб., 490 343 041 тыс. руб. и 483 017 870 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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. В табличной форме 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений» данные приведены с учетом текущей части долгосрочных финансовых вложений.

7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 17 299 178 тыс. руб., 16 161 814 тыс. руб. и 16 761 450 тыс. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	2013 г.	31 декабря 2012 г.	2011 г.
Задолженность за газ, проданный:	513 431 778	407 656 947	389 933 654
на территории Российской Федерации	182 201 567	185 432 389	143 532 676
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 129 811 259 тыс. руб., 102 233 464 тыс. руб. и 74 478 690 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно), в том числе:	331 230 211	222 224 558	246 400 978
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 117 198 тыс. руб., 5 714 741 тыс. руб. и 889 854 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно)	212 798 084	183 156 730	168 940 589
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности в сумме 579 426 тыс. руб. и 326 725 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно).	69 853 026	62 852 572	87 471 937
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 93 188 тыс. руб., 118 990 тыс. руб. и 117 812 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно)	4 247 862	9 732 506	7 129 523
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 69 тыс. руб., 94 тыс. руб. и 94 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно)	38 445 313	36 198 644	30 496 964
Прочая задолженность покупателей и заказчиков. (Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. не создавался).	7 621 484	9 171 678	1 496 687
Итого	633 599 463	525 612 347	516 528 765

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Увеличение дебиторской задолженности за газ, проданный за пределами Российской Федерации, в основном связано с ростом дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины». Задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за поставленный газ составила 90 267 459 тыс. руб., 8 760 781 тыс. руб., 32 477 655 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 129 904 516 тыс. руб., 102 931 974 тыс. руб. и 74 923 321 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 119 384 тыс. руб., 133 973 тыс. руб. и 143 032 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 31 декабря 2013 г. отражена долгосрочная часть задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» в сумме 2 385 130 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» в сумме 4 122 968 тыс. руб. по договору купли-продажи имущества от 02 июля 2012 г.

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 2013, 2012 и 2011 гг. отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 9 094 735 тыс. руб., 19 016 264 тыс. руб. и 28 937 793 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 9 921 529 тыс. руб., 9 921 530 тыс. руб. и 9 921 530 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., а также по этой статье отражены краткосрочные авансы, уплаченные Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 38 370 602 тыс. руб., 85 854 695 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг.

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 и агентских 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 478 598 621 тыс. руб., 544 327 118 тыс. руб. и 476 185 829 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 751 810 078 тыс. руб., 661 857 677 тыс. руб. и 1 114 508 093 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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» по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Средства в кассе	27 282	25 855	21 428
Средства на расчетных счетах	311 985 071	67 817 882	130 129 385
Средства на валютных счетах	67 638 473	48 766 336	53 673 528
Средства на специальных счетах в банках	577 958	4 056 493	3 953 791
Денежные средства в пути	<u>2 994</u>	=	=
Итого денежные средства	380 231 778	120 666 566	187 778 132
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	-	<u>51</u>
Итого денежные эквиваленты	-	-	<u>51</u>
Итого	380 231 778	120 666 566	187 778 183

По статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. в том числе отражены денежные средства в сумме 3 658 108 тыс. руб. и 3 876 028 тыс. руб. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов. По состоянию на 31 декабря 2013 г. такие заемные средства были погашены (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 44 535 427 тыс. руб. и 48 316 017 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 38 287 985 тыс. руб. и 17 757 668 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; поступления от погашения краткосрочных займов, выданных другим организациям в сумме 12 618 781 тыс. руб. и 19 602 694 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; суммы возврата излишне уплаченных таможенных пошлин в сумме 34 474 602 тыс. руб. и 23 939 224 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; суммы возврата по налогу на прибыль в сумме 362 974 тыс. руб. и 36 832 883 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 162 510 282 тыс. руб. и 56 267 206 тыс. руб. за 2013 и 2012 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 63 432 782 тыс. руб. и 66 493 100 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; краткосрочные займы, предоставленные другим организациям, в сумме 17 370 458 тыс. руб. и 20 597 580 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 545 973 453 тыс. руб. и 458 409 675 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 37 603 610 тыс. руб. и 89 006 365 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ по поставкам, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг., в сумме 70 050 345 тыс. руб. за 2013 г. и 40 222 578 тыс. руб. за 2012 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 финансирование инвестиционных договоров в сумме 813 998 537 тыс. руб. и 913 162 545 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 6 679 637 тыс. руб. и 5 660 414 тыс. руб. за 2013 и 2012 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 139 562 020 тыс. руб. и 251 637 790 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от финансовых операций по статье «Прочие платежи» (строка 4329) отчета о движении денежных средств в том числе отражены денежные средства, направленные на погашение обязательств по финансовой аренде в сумме 3 673 410 тыс. руб. и 4 277 571 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по финансовой деятельности в составе платежей по лизингу в сумме 661 214 тыс. руб. и 769 963 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно.

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 2013 г. эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2012 г. были начислены дивиденды в размере 5,99 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 141 690 095 тыс. руб. По итогам работы за 2011 и 2010 гг. дивиденды были начислены в размере 8,97 руб. и 3,85 руб. на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 212 272 076 тыс. руб. и 91 111 525 тыс. руб. соответственно.

Резервный капитал

В 2013, 2012 и 2011 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).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря		
			2013 г.	2012 г.	2011 г.
«Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. ¹	Долл. США	2013-2016	18 528 452	22 887 493	25 780 218
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2013-2022	16 549 560	16 450 652	15 934 701
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2013-2021	9 020 276	8 562 705	10 261 872
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2013-2014	2 345 529	4 353 111	6 923 689
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	-	54 857 526	58 150 852
«Кредит Свисс Интернешнл» ^{1,2}	Долл. США	2017	-	-	16 886 139
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2012	-	-	3 794 998
Кредиты прочих банков	Долл. США	Различные	1 178 494	1 179 801	1 347 547
Итого, в том числе			47 622 311	108 291 288	139 080 016
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			11 832 372	65 767 153	11 047 364

¹ Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

² Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2013 г., составила 15 887 351 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2013 г. составила 83 699 087 тыс. руб. (в течение 2012 г. полученных кредитов – 32 761 751 тыс. руб., погашенных – 67 043 575 тыс. руб. и в течение 2011 г. полученных – 40 130 075 тыс. руб., погашенных – 30 768 141 тыс. руб.).

В течение 2012-2013 гг. действовала кредитная линия, открытая Обществу в 2012 году банком «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 г.

По соглашению об открытии кредитной линии № P2-0001/2012 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), составила в 2012 г. 20 080 тыс. руб. (по ставкам 5,42%, 5,50%, 6,28%), в 2011 г. - 592 тыс. руб. (по ставке 3,43%), в 2013 году кредиты в рамках указанной кредитной линии не привлекались.

В 2013 г. Обществу были открыты кредитные линии банками ОАО «Сбербанк России» и ОАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроками погашения в 2018 г.

По соглашению об открытии кредитной линии № 5589 от 18 июня 2013 г. Обществом в октябре 2013 г. были привлечены краткосрочные кредиты банка ОАО «Сбербанк России» на сумму 220 000 тыс. евро и 120 000 тыс. евро, которые были погашены в ноябре 2013 г. Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии в 2013 г. по ставке 0,5% - 6 тыс. евро и 5 тыс. евро соответственно.

В декабре 2011 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэньк 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 фиксированные процентные ставки в течение 2013 г. варьировались от 8,87% до 9,63%, в течение 2012 и 2011 гг. варьировались от 5,0% до 9,63%. Кроме того, в 2011-2013 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2013 г. применялась ставка 0,5%, в 2011-2012 гг. краткосрочные кредиты в валюте не привлекались.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2011-2013 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2013 г. 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%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы

31 декабря

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	2013 г.	2012 г.	2011 г.
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	Долл. США	2014	379 748 578	277 699 400	153 650 974
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	74 927 367	69 532 602	73 706 934
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2014	65 814 508	61 657 038	57 952 178
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	64 849 114	57 249 565	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	57 108 289	51 088 231	52 919 449
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	46 511 056	41 607 268	43 099 514
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	46 164 172	-	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	44 481 767	41 279 082	43 757 238
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	43 425 086	40 298 483	42 717 769
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	42 296 695	39 251 336	41 607 758
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	42 029 611	39 003 482	41 345 024
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	41 129 347	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	41 040 848	36 714 505	38 030 540
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	39 867 848	36 997 366	39 218 472
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	36 653 838	34 014 765	36 056 813
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	36 575 010	32 719 456	33 892 267
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	33 458 243	31 049 252	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	32 900 210	30 531 397	32 364 325
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	32 877 340	30 510 174	32 341 827
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	31 765 749	28 416 599	29 435 035
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2028	30 043 565	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	27 197 716	-	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2020	26 589 384	-	-
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	26 221 544	24 333 595	25 794 442
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	23 386 664	20 920 944	21 668 991
«Газ Капитал» СА	Евро	2025	23 253 815	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	22 686 021	20 294 171	21 021 514
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	20 154 641	18 703 509	19 440 005
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2019	18 443 868	-	-
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	16 460 060	15 274 937	16 191 955
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2016	15 415 397	-	-
Облигационный заем серии БО-19	Рубли	2043	15 102 000	-	-
Облигационный заем серии БО-20	Рубли	2043	15 102 000	-	-
«Газпром Финанс» Б.В.	Рубли	2014	13 154 757	12 294 308	-
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2017	10 278 753	-	-
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2018	5 139 377	-	-
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 137 650	5 136 700	5 134 700
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 013 200	5 011 300	5 007 550
ООО «Газпром комплектация»	Рубли	2016	188 583	-	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	-	48 795 436	51 724 830
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	-	15 617 263	16 554 832
«Газпром Интернешнл» СА2	Долл. США	2012-2020	-	12 508 993	18 837 878
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	-	12 347 353	13 088 616
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2013	-	2 248 071	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	-	-	41 787 524
«Газпром ЕСП» СА	Долл. США	2012	-	-	15 924 218

² Указанные займы погашены ранее срока, указанного в договоре

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

			31 декабря		
Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	2013 г.	2012 г.	2011 г.
ООО «Газпром капитал» ¹	Рубли	2012	-	-	15 156 165
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2012	-	-	10 778 254
Облигационный заем серии A13	Рубли	2012	-	-	10 014 400
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	-	-	8 469 546
«Газстрим» СА	Долл. США	2012	-	-	1 250 675
Итого, в том числе			1 552 593 671	1 193 106 581	1 109 942 212
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			644 133 867	460 880 963	396 027 626

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2013 г., составила 375 258 002 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2013 г. составила 199 256 886 тыс. руб. (в течение 2012 г. сумма полученных займов составила 261 283 047 тыс. руб., погашенных – 190 184 450 тыс. руб. и в 2011 г. сумма полученных займов составила 231 870 752 тыс. руб., погашенных – 102 568 018 тыс. руб.).

В 2004 г. Общество привлекло долгосрочный заем от «Газпром Интернешнл» С.А., обеспеченный экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу, со сроком погашения в 2020 г. В феврале 2013 г. данный заем был досрочно погашен в полном объеме на сумму 12 434 149 тыс. руб., в связи с чем было снято ограничение на использование денежных средств, предусмотренных условиями данного займа, отраженных в размере 3 658 108 тыс. и 3 876 028 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 2011 г. соответственно, по статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса.

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Брент. В 2013, 2012 и 2011 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81%. В июле 2013 г. было осуществлено погашение данного займа.

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. В 2013 г. данный заем был пролонгирован до 2014 г. Процентная ставка варьировалась от 6,86% до 6,90% и от 6,00% до 6,90% в 2013 и 2012 гг. соответственно.

В декабре 2012 г. Общество привлекло заем от «РосУкрЭнерго» АГ на сумму 2 265 510 тыс. руб. с процентной ставкой 2,00%. В декабре 2013 г. было осуществлено погашение данного займа.

В течение 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. на общую сумму 134 968 278 тыс. руб. В 2013 году данный заем был пролонгирован до 2014 г. и увеличен на сумму 78 861 616 тыс. руб. Процентная ставка варьировалась от 0,85% до 1,5% и от 1,5% до 2,25% в 2013 и 2012 гг. соответственно.

В феврале 2013 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 24 098 480 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. и процентной ставкой 3,85% и 27 110 790 тыс. руб. со сроком погашения в 2028 г. с процентной ставкой 4,95%.

В марте 2013 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 39 875 200 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. с процентной ставкой 3,389% и на сумму 19 937 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2025 г. с процентной ставкой 4,364%.

В течение 2013 г. Общество привлекло три займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите: в июле на сумму 38 450 610 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 г. с процентной ставкой 3,7%; в сентябре на сумму 25 684 656 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. с процентной ставкой 4,39%; в октябре на сумму 17 741 700 тыс. руб. со сроком погашения в 2019 г. с процентной ставкой 2,85%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

В феврале 2013 г. Общество привлекло три займа от ООО «Газпром капитал» на сумму 5 000 000 тыс. руб., 10 000 000 тыс. руб. и 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2018, 2017 и 2016 гг. с процентной ставкой 7,65%, 7,65% и 7,60% соответственно.

В июле 2013 г. Общество привлекло два займа от «Росингаз» Лтд. на сумму 20 000 000 тыс. руб. и 19 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 7,50% со сроком погашения в 2013 г. В декабре 2013 г. данные займы были пролонгированы до 2014 г. с процентной ставкой 6,90%.

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 2013 г. варьировались от 2,85% до 9,25%, в течение 2012 г. варьировались от 3,76% до 9,25%, в течение 2011 гг. варьировались от 4,56% до 9,25%.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2013 г. варьировались от 0,85% до 10,50%, в течение 2011-2012 гг. варьировались от 1,50% до 10,50%.

Процентная ставка по валютным краткосрочным займам в течение 2013 г. составляла 2,00%, в течение 2012 г. варьировались от 1,33% до 3,60%, в течение 2011 г. варьировались от 1,50% до 3,60%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2013 г. варьировались от 1,50% до 13,75%, в течение 2011-2012 гг. варьировались от 7,0% до 13,75%.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2013 г. варьировались от 6,90% до 7,50%, в течение 2012 г. варьировались от 4,50% до 6,90%, в течение 2011 г. варьировались от 4,50% до 5,0%.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 16 472 648 тыс. руб., 8 458 883 тыс. руб. и 24 045 591 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 149 434 847 тыс. руб. и 130 297 888 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 118 903 415 тыс. руб. и 214 588 602 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2010-2011 гг., поданных в 2013 г., составил 3 575 664 тыс. руб. Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2012 г., составил минус 9 548 348 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 394 515 631 тыс. руб. и 382 290 404 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2013 и 2012 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 32 320 407 тыс. руб. и 42 305 089 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2013 и 2012 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 362 195 224 тыс. руб. и 339 985 315 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно и повлекло за собой превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 72 873 963 тыс. руб. и 68 406 024 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 58 284 702 тыс. руб. (в т. ч. 58 272 764 тыс. руб. по текущему периоду) и 154 214 273 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 183 382 822 тыс. руб. (в т. ч. 183 234 248 тыс. руб. по текущему периоду) и 39 010 377 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно. В 2013 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 125 098 120 тыс. руб. (в т. ч. 124 961 484 тыс. руб. по текущему периоду), что повлекло за собой уменьшение отложенного налогового актива на сумму 25 019 624 тыс. руб. (в т. ч. 24 992 297 тыс. руб. по текущему периоду). 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.

Изменение вычитаемых временных разниц в основном вызвано списанием в бухгалтерском учете оценочных обязательств, не начисляемых в налоговом учете, повлекшим за собой погашение отложенного налогового актива на 22 775 774 тыс. руб. в 2013 г. В 2012 г. отражение в бухгалтерском учете оценочных обязательств, не начисляемых в налоговом учете, привело к увеличению отложенного налогового актива на 22 893 632 тыс. руб.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2013 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 3 193 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2012 г. сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 6 630 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 518 672 306 тыс. руб. в 2013 г. и 177 046 800 тыс. руб. в 2012 г.; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 144 111 281 тыс. руб. и 93 403 554 тыс. руб. в 2012 г. В 2013 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 374 561 025 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 74 810 106 тыс. руб. В 2012 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 83 643 246 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 16 704 437 тыс. руб.

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 2013 г. на 59 494 460 тыс. руб.

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2013 г. было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 946 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2012 г. сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 57 230 тыс. руб.

Суммы налога на прибыль организаций и налога на добавленную стоимость, начисленные ОАО «Газпром» и относящиеся к периоду 2008-2009 гг., составили 6 399 248 тыс. руб. и 5 399 240 тыс. руб. соответственно. Суммы налога на прибыль и налога на добавленную стоимость, относящиеся к периоду 2008-2009 гг. отражены в отчете о финансовых результатах по статье «Прочие» (строка 2460) и «Прочие расходы» (строка 2350) соответственно.

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 Газпром 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. В 2013 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников.

За 2013 и 2012 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 153 133 603 тыс. руб. и 251 385 923 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

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 442 020 581 тыс. руб. и 381 802 997 тыс. руб. за 2013 и 2012 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 92 350 297 тыс. руб., 77 656 913 тыс. руб. и 76 624 542 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

14. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	2013 г.	2012 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	956 149 736	900 135 560
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 961 301 320	1 898 751 159
в страны дальнего зарубежья	<u>1 556 133 222</u>	<u>1 379 544 003</u>
	2 917 451 056	2 798 886 719
 Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	574 946 915	485 425 895
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	231 036 393	201 213 288
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	202 009 785	168 156 090
Прочие	<u>7 891 164</u>	<u>5 468 765</u>
Итого	3 933 335 313	3 659 150 757

В выручку от продаж газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2013 г. показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 36 860 193 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2013 г, по которым корректировка цены была согласована в 2013 г. Выручка от продажи 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 долю которых в отдельности приходятся существенные объемы общей выручки от продажи газа, являются:

	2013 г.	2012 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	831 238 178	791 508 927
НАК «Нафтогаз Украины»	144 632 263	285 715 464

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

15 СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 2120 И 2210 ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ)

	2013 г.	2012 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	423 540 351	402 171 674
за пределами Российской Федерации, в том числе:	573 515 158	532 166 354
в страны дальнего зарубежья	<u>488 498 598</u>	<u>448 896 407</u>
	997 055 509	934 338 028
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	382 422 956	396 847 386
за пределами Российской Федерации, в том числе:	587 280 304	492 194 278
в страны дальнего зарубежья	<u>477 022 969</u>	<u>375 797 863</u>
	969 703 260	889 041 664
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	579 826 935	488 865 619
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	153 378 555	124 760 033
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	197 744 067	159 266 627
Затраты по прочей деятельности	<u>8 221 558</u>	<u>7 538 630</u>
Итого	2 905 929 884	2 603 810 601

Рост затрат на покупку газа в основном вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества.

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 400 189 тыс. руб. и 397 230 тыс. руб. в течение 2013 и 2012 гг. соответственно. Общество использовало следующие виды энергетических ресурсов: электрическую, тепловую энергию и газ.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2013 г.		2012 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 836 207 579	2 836 825 349	2 858 043 152	2 858 191 940
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	175 111 489	262 384 943	335 220 307	292 978 112
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	73 441 954	22 309 998	-	113 918 582
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	24 054 708	-	179 351	31 733 728
Прибыль (убыток) прошлых лет	18 882 945	5 087 081	15 448 076	49 798 480
Движение финансовых вложений	4 458 243	3 827 774	4 623 543	4 562 461
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	711 976	27 821 162	52 258	28 069 149
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	30 866	1 433 086	224 301	434 933
Доходы/расходы от продажи иных активов	14	-	16 127 525	15 457 366
Вклады в имущество дочерних обществ	-	63 432 782	-	66 493 100
Расходы на освоение природных ресурсов	-	14 464 899	-	13 459 156
Расходы на благотворительность	-	6 733 404	-	7 909 724
Прочие	<u>4 179 373</u>	<u>54 194 421</u>	<u>10 531 930</u>	<u>40 939 437</u>
Итого	3 137 079 147	3 298 514 899	3 240 450 443	3 523 946 168

В связи с повышением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2013 г. отразило доходы в сумме 24 054 708 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2013 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 23 085 387 тыс. руб. 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.

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.

По статье «Прибыль (убыток) прошлых лет» за 2013 г. отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 217 226 тыс. руб. За 2012 г. отрицательный эффект корректировок цен на газ составил 43 384 643 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2013 и 2012 гг. соответственно.

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. 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. В 2013 г. операции с ФИСС не исполнялись.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2013 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 45 534 389 тыс. руб., 29 771 802 тыс. руб. и 15 491 679 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

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» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром», в сумме 787 658 тыс. руб. и 728 760 тыс. руб. в течение 2013 и 2012 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 2013, 2012 и 2011 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газ-Ойл»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (ранее - ОАО «Белтрансгаз»)
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром георесурс» (ранее – ООО «Георесурс»)	ИЧУП «Газпром трансгаз Запад»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром добыча шельф»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром инвест» (ранее – ООО «Газпром инвест Запад»)	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром инвест Восток»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром информ»	ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром капитал»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром нефть шельф»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром переработка»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	ООО «Ковыктанефтегаз»
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром ПХГ»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром связь»	ООО «Темрюкмортранс»
ООО «Газпром сжиженный газ»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром социнвест»	ЗАО «Ямалгазинвест»

За исключением компании «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В., которая зарегистрирована в Нидерландах, компании «Газпром (Ю.К.)» Лтд., которая зарегистрирована в Великобритании, ИЧУП «Газпром трансгаз Запад» и ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (ранее - 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «АрмРосгазпром»	80,0%	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Востокгазпром»	99,98%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газмаш»	99,99%	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0%	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
ОАО «Газпром нефть»	90,0%	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ООО «Газпром торгсервис»	99,0%	Торговля	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87%	Производство и продажа труб	Россия
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	97,01%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Финанс» Б.В.	0,0056%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Холдинг Кооператив» У.А.	99,9997%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
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 «Дальтрансгаз»	87,99%	Транспортировка газа	Россия
ОАО «Камчатгазпром»	92,25%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Лазурная» (ранее - ОАО «Лазурная»)	99,69%	Проектирование и строительство	Россия
«Саус Стрим Сербия» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Сербия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99%	Строительство	Россия
ОАО «Чеченгазпром»	99,99%	Поставка, транспортировка и продажа газа на территории Чеченской Республики	Россия
«Штокман Девелопмент» АГ	75,0%	Разработка газовых месторождений	Швейцария

В мае 2013 г. Общество приобрело у ОАО «Роснефтегаз» долю в размере 92,25% (23 202 818 штук акций) уставного капитала ОАО «Камчатгазпром» за 2 850 000 тыс. руб.

В июне 2013 г. доля Общества в компаниях «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. и «Газпром Финанс» Б.В. снизилась со 100% до 97,011% и 0,0056% соответственно, в связи с передачей акций этих компаний на сумму 10 969 784 тыс. руб. в качестве вклада во вновь учрежденное юридическое лицо «Газпром Холдинг Кооператив» У.А. (далее - Кооператив). Доля участия Общества в Кооперативе составила 99,9997%. В результате данной операции произошло перемещение компаний из списка крупнейшие дочерние общества со 100% участием в список прочие крупнейшие дочерние общества.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В декабре 2013 г. Общество внесло дополнительно 3 388 880 тыс. руб. в уставный капитал «Саус Стрим Сербия» АГ. По состоянию на 31 декабря 2013 г. увеличение уставного капитала «Саус Стрим Сербия» АГ не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал «Саус Стрим Сербия» АГ 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 уставный капитал.

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Амбер Грид»	37,06%	Транспортировка газа	Литва
ОАО «Белгазпромбанк»	49,66%	Банковская деятельность	Республика Беларусь
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	35,54%	Банковская деятельность	Россия
АО «Газум»	25,0%	Продажа газа	Финляндия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	50,0%	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЕвроПол ГАЗ.»	48,0%	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34,0%	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Лидер»	25,71%	Доверительное управление пенсионными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФаами	Россия
АО «Лиетувос Дуйос»	37,06%	Продажа газа	Литва
АО «Молдовагаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Норд Стрим» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
«РосУкрЭнерго» АГ	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Швейцария
ЗАО «Росшельф»	39,51%	Добыча газа	Россия
«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 Болгария» АД	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Болгария
«Саус Стрим Венгрия» Зрт.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Венгрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ЗАО «Стелла Витае»	30,0%	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Турусгаз»	45,0%	Продажа газа	Турция
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	50,00%	Разведка нефтяных и газовых месторождений	Россия
АО «ЮгоРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Сербия

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в 3 квартале 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид». При этом АО «Лиетувос дуйос» продолжает свою деятельность по импорту и реализации природного газа в Литве. В результате реорганизации ОАО «Газпром» пропорционально своей доле участия получило без оплаты 37,06% уставного капитала АО «Амбер Грид» с сохранением принадлежащей ОАО «Газпром» доли в уставном капитале АО «Лиетувос дуйос» в размере 37,06%.

В декабре 2013 г. Общество внесло дополнительно 4 365 472 тыс. руб. в уставный капитал «Саус Стрим Болгария» АД. По состоянию на 31 декабря 2013 г. увеличение уставного капитала «Саус Стрим Болгария» АД не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал «Саус Стрим Болгария» АД 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 уставный капитал.

Прочие крупнейшие связанные стороны

«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	«ОПАЛ Газтранспорт» ГмбХ и Ко.КГ
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ	ОАО «ОГК – 2»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	ЗАО «Панрусгаз»
«Газпром (Швейцария)» АГ	ООО «ПитерГаз»
ОАО «Газпром газэнергосеть»	«ПремнумГаз» С.п.А.
«Газпром Германия» ГмбХ	АО «Промгаз С.П.А.»
ЗАО «Газпром инвест Юг»	ЗАО «Пургаз»
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	«Росингаз» Лтд.
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
«ГВХ-Газхандель» ГмбХ	ОАО «ТГК – 1»
«ГАЗКЕЙД Газтранспорт» ГмбХ	«Вингаз» ГмбХ

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», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК -1», ООО «ПитерГаз», «Росингаз» Лтд. и ЗАО «Газпром инвест Юг», занимаются транспортировкой и продажей газа.

Операции со связанными сторонами

Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2013 г.	2012 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 063 188 869	1 005 008 091
предоставление имущества в аренду	570 209 466	475 962 031
услуги по организации транспортировки газа	2 262 127	7 221 502
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	7 228 366	7 171 409
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	952 041 715	861 856 146
газа	558 889 760	476 422 455
жидких углеводородов	82 454 154	67 902 729
услуг по переработке жидких углеводородов	35 369 443	30 753 050

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), 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»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

ОАО «Газпром», утверждаемым ОАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») 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 «Газпром трансгаз Беларусь» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Дебиторская задолженность	1 366 583 550	1 495 885 085	1 857 526 555
Кредиторская задолженность	343 820 763	331 865 610	313 669 708

По состоянию на 31 декабря 2013 г. в отношении дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 69 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. в сумме 94 тыс. руб. и 243 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	92 615 493	26 845 604	13 403 063
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	9 850 397	7 414 723	1 789 580

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 3 133 990 тыс. руб., 1 413 334 тыс. руб. и 789 172 тыс. руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 2,86% до 9,04%, от 3,19% до 11,90% и от 3,19% до 20,0% в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	30 188 583	-	15 000 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	833 527	-	156 165

По состоянию на 31 декабря 2013 г. числится задолженность по займам, полученным от ООО «Газпром капитал» и ООО «Газпром комплектация» в сумме 30 000 000 тыс. руб. и 188 583 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2013, 2012 и 2011 гг. составила 1 993 829 тыс. руб., 971 342 тыс. руб. и 156 165 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2013 г. по ставкам от 1,50% до 7,65%, в 2012-2011 гг. по ставкам от 1,50% до 7,60%.

В 2013 г. Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 83 300 234 тыс. руб. (в 2012 г. – 61 727 331 тыс. руб., в 2011 г. – 22 800 000 тыс. руб.), в том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» – 10 000 000 тыс. руб. (в 2012 г. – 40 000 000 тыс. руб., в 2011 г. – 10 000 000 тыс. руб.) и ООО «Газпром энергохолдинг» – 50 000 000 тыс. руб. (в 2012 г. – 10 000 000 тыс. руб., в 2011 г. – 10 000 000 тыс. руб.).

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 189 506 351 тыс. руб., 155 940 091 тыс. руб. и 132 639 627 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2013 г.	2012 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	41 050 298	37 763 127
газа	8 311 753	12 453 913
Приобретение:		
газа	115 125 073	111 717 066
жидких углеводородов	2 091 052	-

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		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Дебиторская задолженность	14 838 991	10 159 893	8 575 618
Кредиторская задолженность	20 252 455	18 358 837	18 397 430

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 79 817 тыс. руб. и 53 211 тыс. руб. соответственно.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	6 959 111	5 679 275	8 829 275

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 5 312 098 тыс. руб., 5 679 275 тыс. руб. и 5 679 275 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, в 2013, 2012 и 2011 гг. составила 473 551 тыс. руб., 646 227 тыс. руб. и 381 204 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,02% до 8,48%, от 4,73% до 6,02% и от 4,73% до 6,02% в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих прочих крупнейших дочерних обществ, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	392 903 335	289 993 709	153 650 974

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед дочерним обществом «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. в сумме 379 748 578 тыс. руб., 277 699 400 тыс. руб. и 153 650 974 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочих крупнейших дочерних обществ в 2013, 2012 и 2011 гг. составила 4 422 660 тыс. руб., 4 173 851 тыс. руб. и 1 402 187 тыс. руб. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. сумма процентов составила 3 562 211 тыс. руб., 3 879 543 тыс. руб. и 1 402 187 тыс. руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Общество привлекало займы от прочих крупнейших дочерних обществ в 2013 г. по ставкам от 0,85% до 6,9%, в 2011-2012 гг. – по ставкам от 1,50% до 7,60%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 16 967 763 тыс. руб., 18 191 580 тыс. руб. и 18 528 271 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2013 г.	2012 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	83 587 607	89 333 407
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	53 001 350	43 790 199
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	50 003 666	40 748 182

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		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Дебиторская задолженность	144 360 638	110 261 440	87 855 820
Кредиторская задолженность	15 558 233	13 479 316	14 532 389

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 123 537 992 тыс. руб., 96 518 724 тыс. руб. и 73 600 707 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 781 146	-	2 592 795

По состоянию на 31 декабря 2013г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз», на 31 декабря 2011 г. – задолженностью «Норд Стрим» АГ.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своему крупнейшему зависимому обществу ООО «ЦентрКаспнефтегаз» составила 319 254 тыс. руб. в 2013 г.; «Норд Стрим» АГ - 45 359 тыс. руб. и 343 477 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно.

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 514 717 тыс. руб., 510 135 тыс. руб. и 9 361 661 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2013 г	2012 г.	2011 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	475 713	472 859	8 060 702
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	39 004	37 276	1 300 959

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность Общества по кредитам и займам, полученным от крупнейших зависимых обществ, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 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 57 934 тыс. руб., 286 706 тыс. руб. и 406 718 тыс. руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 50 830 273 тыс. руб., 42 642 803 тыс. руб. и 113 841 396 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация о денежных потоках организации с крупнейшими дочерними и крупнейшими зависимыми обществами ОАО «Газпром»

Код показателя	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	4 602 153 188	1 878 257 391	4 265 298 474	1 726 368 091
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 302 513 425	1 788 204 780	4 047 091 801	1 645 848 327
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	-	-	-	-
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-
4119	прочие поступления	299 639 763	90 052 611	218 206 673	80 519 764
4120	Платежи – всего, в том числе	(3 394 697 697)	(1 957 323 167)	(3 343 537 792)	(1 777 588 876)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 305 182 272)	(1 859 228 062)	(2 198 432 965)	(1 661 177 606)
4122	в связи с оплатой труда работников	(28 607 347)	-	(23 147 412)	-
4123	процентов по долговым обязательствам	(66 459 881)	(4 683 245)	(70 676 793)	(4 767 693)
4124	налога на прибыль организаций	(149 296 046)	-	(284 026 110)	-
4129	прочие платежи	(845 152 151)	(93 411 860)	(767 254 512)	(111 643 577)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 207 455 491	(79 065 776)	921 760 682	(51 220 785)

Денежные потоки от инвестиционных операций

4210	Поступления – всего, в том числе	124 834 185	117 951 398	141 571 782	131 094 545
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	988 976	75 386	1 089 703	480 982
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	1 170 375	-	2 699 998	-
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	6 082 114	4 802 773	5 023 653	2 440 700
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	115 881 641	113 036 216	123 482 360	119 319 839
4219	прочие поступления	711 079	37 023	9 276 068	8 853 024
4220	Платежи – всего, в том числе	(1 123 280 505)	(897 611 777)	(1 028 162 752)	(995 976 743)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(28 075 379)	(88 647)	(22 056 587)	(1 773 637)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(118 771 131)	(92 909 542)	(78 935 666)	(77 063 751)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(100 525 973)	(68 925 973)	(14 819 986)	(14 791 417)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показателя	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	(52 431 805)	(10 601 567)	(9 084 192)	(8 102 478)
4229	прочие платежи	(823 476 217)	(725 086 048)	(903 266 321)	(894 245 460)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(998 446 320)	(779 660 379)	(886 590 970)	(864 882 198)

Денежные потоки от финансовых операций

4310	Поступления – всего, в том числе	376 184 753	113 358 965	262 319 798	154 683 620
4311	получение кредитов и займов	346 188 503	113 358 965	262 319 798	154 683 620
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	29 996 250	-	-	-
4319	прочие поступления	-	-	-	-
4320	Платежи – всего, в том числе	(338 094 142)	(6 767 595)	(358 165 078)	(31 903 908)
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)	(132 203 230)	-	(198 329 393)	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(201 556 288)	(6 767 595)	(154 788 151)	(31 903 908)
4329	прочие платежи	(4 334 624)	-	(5 047 534)	-
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	38 090 611	106 591 370	(95 845 280)	122 779 712
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	247 099 782	(752 134 785)	(60 675 568)	(793 323 271)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2013 г.	2012 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	390 623 080	322 466 010
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	164 405 009	139 195 915
услуги по организации транспортировки газа	34 101 927	34 447 020
Приобретение:		
газа	266 518 216	286 259 876
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	14 010 534	3 045 333
	14 010 534	3 045 333

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Дебиторская задолженность	262 953 201	83 813 577	77 586 530
Кредиторская задолженность	34 271 205	26 373 552	17 546 740

В 2013, 2012 и 2011 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших связанных сторон по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	31 600 000	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	-	-

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2013 г. составила 366 071 тыс. руб.

В течение 2013 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставке 8,0 %.

Задолженность Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	65 814 508	61 657 038	57 952 178

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 4 335 067 тыс. руб., 3 704 860 тыс. руб. и 876 955 тыс. руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в течение 2013 г. варьировались от 6,9% до 7,85%, в течение 2012 г. варьировались от 4,50% до 7,85%, в течение 2011 г. варьировались от 3,20% до 5,0%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 89 825 426 тыс. руб., 94 144 621 тыс. руб. и 103 219 967 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2013 г.	2012 г.
Поступило денежных средств,		
в том числе:		
по текущей деятельности	780 427 043	616 498 164
по финансовой деятельности	720 380 031	616 492 126
по инвестиционной деятельности	39 000 000	-
Направлено денежных средств,		
в том числе:		
по текущей деятельности	21 047 012	6 038
по финансовой деятельности	491 361 675	302 059 826
по инвестиционной деятельности	284 914 454	302 059 826
	38 280 005	-
	168 167 216	-

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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 2 261 612 тыс. руб., 1 562 887 тыс. руб. и 1 339 256 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основному управленческому персоналу (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 851 тыс. руб., 856 тыс. руб. и 1 049 тыс. руб., по страхованию ответственности 855 тыс. руб., 894 тыс. руб. и 1 008 тыс. руб. за 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 использованием 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. № 2395-1 «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 по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 22 374 990 тыс. руб. и 113 918 582 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

	31 декабря		
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:	2013 г.	2012 г.	2011 г.
ООО «Новоуренгойский ГХК»	161 496 197	127 859 111	103 942 605
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.	89 825 426	94 144 621	103 219 967
«Норд Стрим» АГ	50 830 273	40 518 687	105 616 166
ОАО «Газпром космические системы»	36 982 320	30 868 285	22 433 668
ОАО «Севернефтегазпром»	16 967 763	16 967 763	16 967 763
ООО «Газпром инвестпроект»	14 677 574	14 916 381	11 888 002
Производственная фирма «ВИС»	8 164 256	2 506 706	-
ООО «Газпром нефть шельф»	6 687 058	7 159 993	10 403 088
ООО «Газпром экспорт»	6 645 521	5 944 866	6 158 079
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	4 804 160	4 572 764	4 984 730
«ЕМ Интерфинанс» Лтд.	3 668 031	5 385 257	5 868 767
ОАО «Газпром автоматизация»	1 900 000	-	4 000 000
АО «Газтранзит»	60 568	360 995	573 751
«Газпром Ливия» Б.В.	-	8 868 828	9 401 261
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	-	2 124 116	8 225 230
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	-	1 223 817	1 267 182
ЗАО «Ачимгаз»	-	700 205	387 384
«Девере Капитал Интернешнл» Лтд	-	-	1 957 645
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	-	-	1 144 763
Прочие	<u>47 145</u>	<u>121 667</u>	<u>646 069</u>
Итого	402 756 292	364 244 062	419 086 120

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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 89 825 426 тыс. руб., 94 144 621 тыс. руб. и 103 219 967 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».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 2013, 2012 и 2011 гг. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 50 830 273 тыс. руб., 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. и 8 225 230 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. В июле 2013 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. погасила обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В декабре 2004 г. и июне 2005 г. Общество выдало поручительства в обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром нефть шельф» от «ИНГ Банк» Н.В. на финансирование строительства объектов основных средств сроком до июня 2016 и ноября 2015 гг. В связи с досрочным погашением в январе 2012 г. обязательств ООО «Газпром нефть шельф» по кредитам, выданным «ИНГ Банк» Н.В., данные договора поручительства прекратили свое действие. Кроме того, 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 6 687 058 тыс. руб., 7 159 993 тыс. руб. и 10 403 088 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

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 8 472 191 тыс. руб., 9 958 021 тыс. руб. и 12 811 142 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. В декабре 2012 г. компания «Девере Капитал Интернешнл» Лтд погасила обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства в отношении компании «Девере Капитал Интернешнл» Лтд 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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 10 228 115 тыс. руб., 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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 10 921 796 тыс. руб., 10 309 810 тыс. руб. и 11 232 967 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. составила 10 000 000 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 9 400 222 тыс. руб., 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 2013 и 2012 гг. составила 8 164 256 тыс. руб. и 2 506 706 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 14 701 241 тыс. руб. и 14 271 334 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 17 567 188 тыс. руб. и 16 960 620 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 11 376 754 тыс. руб. и 10 452 745 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 10 000 000 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 9 396 020 тыс. руб. и 8 674 548 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2018 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013 г. составила 11 475 265 тыс. руб.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2018 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013 г. составила 11 442 755 тыс. руб.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до августа 2017 г. компании ОАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013 г. составила 11 247 482 тыс. руб.

В декабре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. компании «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013 г. составила 7 495 986 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ОАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2013, 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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании 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 соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, в силу этого 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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2013 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

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 2014 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 36 649 050 тыс. руб. с процентной ставкой 3,6 % и сроком погашения в феврале 2021 г.

27 марта 2014 г.

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2014 года

		Коды	
	Форма по ОКУД	0710001	
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 2014	
Организация	ОАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности			
Открытое акционерное общество		по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 31
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	117997, г. Москва, В - 420, ГСП - 7, ул. Наметкина д.16		

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
АКТИВ					
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	285 839	277 132	523 393
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	251 895	241 095	522 739
	прочие	1119	33 944	36 037	654
	Результаты исследований и разработок	1120	1 950 451	2 155 015	1 957 582
	Нематериальные поисковые активы	1130	111 214 085	82 733 078	42 764 714
	Материальные поисковые активы	1140	52 904 831	52 007 458	32 784 530
	Основные средства, в т.ч.	1150	5 584 115 621	5 679 205 304	5 559 595 966
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	5 520 486 727	5 654 253 785	5 547 269 450
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 034 135	1 034 135	920 428
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 450 568 067	5 584 268 143	5 476 588 337
	Незавершенные капитальные вложения	1154	63 628 894	24 951 519	12 326 516
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 022 473 858	2 006 056 074	1 769 588 382
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 670 367 500	1 661 313 512	1 540 121 603
	инвестиции в зависимые общества	1172	104 534 869	104 534 868	80 808 417
	инвестиции в другие организации	1173	715 324	715 324	112 665
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	131 518 173	124 215 494	32 222 356
	Отложенные налоговые активы	1180	11 177 811	15 490 136	40 512 953
	Прочие внеоборотные активы	1190	27 825 257	28 020 262	27 615 257
	Итого по разделу I	1100	7 811 947 753	7 865 944 459	7 475 342 777

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	337 126 600	402 256 939	350 733 995
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 974 730	3 620 353	2 965 322
	затраты в незавершенном производстве	1213	210 800 787	249 671 612	224 731 247
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	120 267 976	146 310 669	120 554 119
	товары отгруженные	1215	3 083 074	2 654 272	2 483 274
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	47 176 092	56 729 385	49 199 088
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 306 461 661	2 108 538 791	2 012 827 396
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	505 083 503	507 529 428	585 306 509
	покупатели и заказчики	1232	6 098 181	6 508 098	9 178 505
	авансы выданные	1233	6 614 352	9 097 975	19 021 844
	прочие дебиторы	1234	492 370 970	491 923 355	557 106 160
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 801 378 158	1 601 009 363	1 427 520 887
	покупатели и заказчики	1236	664 682 776	627 091 365	516 433 842
	авансы выданные	1238	47 020 328	58 558 434	102 000 902
	прочие дебиторы	1239	1 089 675 054	915 359 564	809 086 143
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	31 385 279	30 642 250	21 046 052
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	29 815 200	29 074 341	20 960 267
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	506 070 691	380 231 778	120 666 566
	касса	1251	13 116	27 282	25 855
	расчетные счета	1252	360 914 668	311 985 071	67 817 882
	валютные счета	1253	144 788 889	67 638 473	48 766 336
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	354 018	580 952	4 056 493
	Прочие оборотные активы	1260	5 945 246	4 075 539	6 084 600
	Итого по разделу II	1200	3 234 165 569	2 982 474 682	2 560 557 697
	БАЛАНС	1600	11 046 113 322	10 848 419 141	10 035 900 474

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
ПАССИВ					
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 326 249 876	4 326 532 592	4 328 879 078
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 079 078 374	3 916 294 772	3 427 412 835
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	8 532 331 815	8 369 830 929	7 883 295 478
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 017 856 940	944 249 743	774 749 753
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	37 373 981	35 789 939	42 524 135
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	980 482 959	908 459 804	732 225 618
	Отложенные налоговые обязательства	1420	316 730 006	291 105 303	216 296 143
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	3 786 251	3 786 251	2 120 310
	Итого по разделу IV	1400	1 338 373 197	1 239 141 297	993 166 206
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	650 334 159	655 966 239	526 648 116
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	54 407 584	53 497 429	12 294 308
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	595 926 575	602 468 810	514 353 808
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	502 010 075	553 363 884	513 089 718
	поставщики и подрядчики	1521	355 006 301	387 898 669	359 027 028
	задолженность перед персоналом организации	1522	1 232 197	383 692	209 039
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	830 014	101 158	73 999
	задолженность по налогам и сборам	1524	15 639 812	23 004 964	6 549 779
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	129 088 273	141 746 432	146 940 385
	авансы полученные	1527	93 610 362	97 646 011	82 087 411
	другие расчеты	1528	35 477 911	44 100 421	64 852 974
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	213 478	228 969	289 488
	Доходы будущих периодов	1530	508 616	940 619	838 101
	Оценочные обязательства	1540	22 555 460	29 176 173	118 862 855
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 175 408 310	1 239 446 915	1 159 438 790
	БАЛАНС	1700	11 046 113 322	10 848 419 141	10 035 900 474

Руководитель

Главный бухгалтер

" ____ " _____ 2014 г.

Отчет о финансовых результатах за 1 квартал 2014 года

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 2014		
Организация	ОАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7736050003	
Вид экономической деятельности		оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Открытое акционерное общество		по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 31	
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за отчетный период	за аналогичный период пред года
	Выручка	2110	1 189 064 141	1 091 903 523
	продажа газа	2111	926 990 950	842 671 814
	предоставление имущества в аренду	2112	141 430 450	137 422 315
	продажа ПНГП	2113	53 573 685	48 270 965
	услуги по организации транспортировки газа	2114	50 344 095	49 434 136
	продажа газ конденсата	2115	14 020 424	12 217 350
	продажа других работ и услуг	2116	1 895 832	1 476 520
	услуги по организации хранения газа	2117	808 705	410 423
	Себестоимость продаж	2120	(510 736 610)	(494 066 483)
	продажа газа	2121	(276 460 730)	(271 353 729)
	предоставление имущества в аренду	2122	(151 102 656)	(144 472 591)
	продажа ПНГП	2123	(27 498 699)	(27 177 721)
	услуги по организации транспортировки газа	2124	(44 421 011)	(41 932 622)
	продажа газ конденсата	2125	(8 787 671)	(7 281 057)
	продажа других работ и услуг	2126	(2 260 969)	(1 728 565)
	услуги по организации хранения газа	2127	(204 874)	(120 198)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	678 327 531	597 837 040
	Коммерческие расходы	2210	(298 699 541)	(282 660 294)
	Управленческие расходы	2220	(11 107 015)	(10 007 674)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	368 520 975	305 169 072
	Доходы от участия в других организациях	2310	882 177	69 800
	Проценты к получению	2320	5 125 287	1 330 228
	Проценты к уплате	2330	(20 553 200)	(17 965 768)

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за отчетный период	за аналогичный период пред года
	Прочие доходы	2340	715 708 725	571 671 247
	Прочие расходы	2350	(847 652 805)	(601 981 636)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	222 031 159	258 292 943
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(29 588 933)	16 147 720
	текущий налог на прибыль	2410	(29 588 933)	16 147 720
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	<i>в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	15 275 532	15 292 512
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(25 624 703)	(78 378 433)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(4 301 004)	(4 679 736)
	Прочие	2460	(15 632)	(69)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	162 500 887	191 382 425

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за отчетный период	за аналогичный период пред 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	162 500 887	191 382 425
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

" ____ " _____ 2014 г.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	2 043 003 883	597 197 705
Доля таких доходов в выручке от продаж %	51.94	50.22

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 заверченного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В период с 1 января 2013 года по 31 марта 2014 года ОАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ОАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:

1. 4 апреля 2008 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» предъявила в суд округа Тэррэнт, штат Техас, иск к ОАО «Газпром», а также компаниям «Газпром Маркетинг Энд Трейдинг ЮЭсЭй» и «Пейс Глобал Энерджи Сервисес 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 Ресурсез Инк», а также предполагаемый размер убытков – 110 млн. долларов США по каждому из трех обвинений.

18 сентября 2009 г. решением суда округа Тэррент удовлетворено ходатайство ОАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт», «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и «ГПБ» (ОАО) о прекращении разбирательства в отношении данных ответчиков в связи с отсутствием юрисдикции.

13 января 2009 г. «Монкриф Ойл Интернешнл» подало апелляционную жалобу на это решение.

Решением суда апелляционной инстанции от 24 ноября 2010 г. в удовлетворении апелляционной жалобы компании «Монкриф Ойл Интернешнл» было отказано.

10 января 2011 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» направила в суд ходатайство о пересмотре решения апелляционной инстанции апелляционным судом в полном составе (en banc).

Решением от 3 февраля 2011 г. апелляционный суд отказал компании «Монкриф Ойл Интернешнл» в рассмотрении ходатайства о пересмотре решения от 24 ноября 2010 г. полным составом апелляционного суда (en banc).

20 апреля 2011 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» обратилась с кассационной жалобой на решения нижестоящих судов в Верховный Суд штата Техас. Устное слушание по жалобе в Верховном суде штата состоялось в феврале 2013 года. По итогам устного слушания 30 августа 2013 года Верховный суд штата Техас оставил в силе решение нижестоящих судов об отсутствии юрисдикции в отношении ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в части обвинений во вмешательстве в договорные отношения между Moncrief и компанией Occidental Petroleum Corporation. В части обвинений в незаконном присвоении информации, составлявшей коммерческую тайну Moncrief, иск направлен на рассмотрение по существу в суд первой инстанции. В октябре 2013 г. ОАО «Газпром» подало заявление в Верховный суд штата Техас о пересмотре вынесенного им решения от 30 августа 2013 г. 13 декабря 2013 г. Верховный суд штата Техас отказал ОАО «Газпром» в удовлетворении данного заявления. Рассмотрение дела в суде первой инстанции назначено на 03 ноября 2014 г.

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. 29 августа 2011 г. ОАО «Газпром» была направлена просьба об арбитраже в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма. Ответчик - Литовская Республика в лице Министерства энергетики. Позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что поданный весной 2011 года иск Министерства энергетики Литвы в Вильнюсский окружной суд является нарушением Акционерного договора, а сам указанный суд не обладает юрисдикцией рассматривать споры между акционерами Lietuvos dujos. Указанный иск Литвы требовал расследования деятельности Lietuvos dujos (СП Газпрома, Э.ОН Рургаз и Литовского правительства) и устранение трех членов органов управления, двое из которых являлись представителями ОАО «Газпром» как акционера. ОАО «Газпром» требовало наложить запрет на продолжение судебного разбирательства в Литве и возместить убытки ОАО «Газпром». 31 июля 2012 г. арбитраж вынес решение, согласно которому начало разбирательств в Вильнюсском суде было признано частичным нарушением Договора акционеров Lietuvos dujos. Арбитраж согласился с ОАО «Газпром» в том, что только Договор акционеров регулирует любые вопросы изменения условий покупки газа и все другие коммерческие вопросы взаимоотношений ОАО «Газпром» и Lietuvos dujos, и что литовские органы власти не вправе обращаться в литовские суды с целью принудительного изменения согласованных ранее условий покупки и транзита российского газа. Арбитражный трибунал также предписал Министерству энергетики Литвы отказаться от своих ключевых исковых требований по делу в Вильнюсском суде. Министерство энергетики Литвы не исполнило решения в добровольном порядке, и 13 августа 2012 г. ОАО «Газпром» подало в Апелляционный суд Литвы ходатайство о признании и исполнении арбитражного решения от 31 июля 2012 г. 17 декабря 2012 г.

Апелляционный суд Литвы отказался признать решение арбитража. 2 января 2013 г. ОАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Верховный суд Литвы. 10 октября 2013 г. Верховный суд не объявил окончательного решения, постановил направить преюдициальный запрос в Суд ЕС с целью получения разъяснений относительно соответствия арбитражного решения праву ЕС и приостановил рассмотрение дела до решения Суда ЕС.

3. В 2011 году в рамках реализации Третьей Газовой Директивы ЕС Литва приняла новое законодательство о природном газе, которым был введен запрет для предприятий, занимающихся поставкой и/или производством газа в любом государстве, контролировать систему передачи газа в Литве. Таким образом, Lietuvos dujos (37,1% акций которого принадлежит ОАО «Газпром») обязано до 31 октября 2014 г. либо произвести отчуждение газотранспортных активов, либо иным образом утратить над ним контроль.

В связи с этим ОАО «Газпром» 1 марта 2012 г. обратилось в международный арбитраж по регламенту ЮНСИТРАЛ с иском к Правительству Литвы с целью защиты своих инвестиций в Литовской Республике в соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Литовской Республики о поощрении и взаимной защите капиталовложений от 29.06.1999. Исковые требования ОАО «Газпром» включают в себя признание нового законодательства Литвы о газе противоречащим соглашению о защите капиталовложений, отмену или приостановку действия положений этого законодательства о разделении собственности, компенсацию убытков ОАО «Газпром». Состав арбитража был назначен, местом заседания арбитража был выбран г.Цюрих (Швейцария). ОАО «Газпром» представило свое исковое заявление 24 января 2013 г., Литовская Республика представила отзыв 25 июля 2013 г. ОАО «Газпром» представило возражения истца касательно вопросов ответственности и ответ касательно вопросов подсудности 07 февраля 2014 г.

4. 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 «Литувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 млрд. литовских литов. ОАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 г. подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела должны состояться в июле 2015 года.

5. 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 КТЭ, по цене, которая позволила обеспечить возврат инвестиций и получение разумной прибыли, в марте 2013 года Общество отозвало указанный иск против Литовской Республики.

18 июня 2013 года Арбитражный трибунал Международной торговой палаты вынес решение о прекращении производства по делу.

6. 10 мая 2012 г. компания «REDI» возбудила против ОАО «Газпром» арбитражное разбирательство в Лондонском суде международного арбитража (LCIA) в связи с нарушением, по мнению REDI, предусмотренного Соглашением об урегулировании от 10.06.2005 обязательства не допускать дискриминационных мер в отношении ЗАО «Нортгаз» (49% акций которого владела REDI). 28.11.2012 REDI подало в Лондонский суд международного арбитража заявление об отзыве

иска к ОАО «Газпром». 28 января 2013 года Лондонский суд международного арбитража вынес определение о прекращении производства по делу.

7. В августе 2010 г. ООО «Газпром экспорт» инициировало арбитражное разбирательство против компании RWE Transgas в Арбитражном Суде при МТП г. Париж (ICC) (место рассмотрения спора г. Вена, Австрия) по причине невыполнения RWE Transgas своих обязательств «бери-или-плати». Слушание по делу было завершено в декабре 2011 г. В октябре 2012 г. было вынесено решение по делу. Арбитраж признал действительным часть Дополнения №1 к контракту о поставках газа между RWE Transgas и ООО «Газпром экспорт», где говорится, что этот чешский филиал германского концерна может снижать свои обязательства по отбору газа («бери-или-плати») на те объемы, на которые Группа Газпром будет продавать газ на рынке Чешской республики напрямую. Одновременно признано недействительным симметричное положение этого Дополнения, в соответствии с которым ООО «Газпром экспорт» имело право увеличивать обязательства RWE Transgas на объемы газа, которые она экспортирует за пределы Чешской республики на рынки, где также работает Группа Газпром.

В январе 2013 г. ООО «Газпром экспорт» обратилось в компетентный Торговый суд г. Вены с требованием об отмене данного решения как противоречащего «публичному порядку», а именно антимонопольному законодательству Австрии и ЕС. Своим решением от 20.06.2013 Торговый суд г. Вены отказал ООО «Газпром экспорт» в удовлетворении исковых требований и оставил арбитражное решение в силе. 21.08.2013 ООО «Газпром экспорт» подало апелляцию в Верховный Земельный суд г. Вены, который своим решением от 27.11.2013 отказал в удовлетворении апелляционной жалобы. 20 января 2014 г. ООО «Газпром экспорт» подало жалобу в Верховный суд Австрии. Дата рассмотрения жалобы в настоящий момент не назначена.

8. В декабре 2010 г. компания RWE Transgas подала иск в Арбитражный Суд при МТП г. Париж (ICC) (место рассмотрения спора г. Вена, Австрия) против ООО «Газпром экспорт» с требованием о пересмотре цены по долгосрочному контракту. Слушания по делу были проведены в октябре и декабре 2012 г. в г. Вена. После завершения слушаний и доказательственной стадии арбитражного разбирательства арбитражный трибунал в течение первой половины 2013 г. с помощью двух назначенных независимых экспертов занимался определением цены по контракту с целью вынесения решения. Решение арбитражного трибунала было вынесено 24 июня 2013 г. В своем решении трибунал отказал RWE Transgas в удовлетворении большей части исковых требований (компания настаивала на изменении целого ряда параметров контракта). В соответствии с Решением формула цены была некоторым образом модифицирована (в сторону снижения цены контракта), однако далеко не так радикально, как того требовала RWE Transgas. На текущий момент расчеты с RWE Transgas по возврату ретроактивных платежей в связи изменением цены согласно решения арбитража полностью завершены.

9. 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.

10. В ноябре 2011 г. польская компания АО «Польске Гурництво Нафтове и Газовництво» подала иск в Арбитражный Суд при МТП г. Стокгольм, Швеция, против ООО «Газпром экспорт», ОАО «Газпром» с требованием о пересмотре цен по долгосрочным контрактам. В ноябре 2012 г. ОАО «Газпром» и ПГНиГ достигли соглашения о цене на газ и договоренности о корректировке ценовых условий контракта на поставку газа в Польшу. Стороны подписали Дополнительное соглашение к контракту, изменяющее его ценовые условия на поставку газа в Польшу. Достигнутая путем переговоров цена сырья учитывает текущие рыночные цены газа и нефтепродуктов. Принцип «бери-или-плати», а также нефтепродуктовая привязка оставлены без изменения. Спотовая компонента, с учетом реалий польского рынка, напрямую введена в контракт не будет. Достигнутое соглашение позволило завершить разбирательство в Арбитражном суде в Стокгольме, производство по делу прекращено.

11. В феврале 2013 г. ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате РФ с иском о взыскании с АОТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2010 году, в общем размере 485 669 496, 17 доллара США. 30 августа 2013 г. МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу и 11 ноября 2013 г. вынес решение об удовлетворении исковых требований ОАО «Газпром».

12. По результатам камеральных налоговых проверок первичных и уточненных деклараций ОАО «Газпром» по НДС за налоговые периоды 2010-2012 годов (12 кварталов) Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено 9 решений об отказе частично в возмещении суммы НДС, заявленной к возмещению, 10 решений об отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения, 2 решения о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения и 5 решений о возмещении частично суммы НДС, заявленной к возмещению.

На основании данных решений Обществу отказано в возмещении НДС на общую сумму 354 236 854 руб.

В удовлетворении апелляционных жалоб ОАО «Газпром» на указанные решения инспекции, поданных в ФНС России, было отказано.

03 июля 2013 г. ОАО «Газпром» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о признании недействительными указанных решений Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 и обязанности возместить НДС в размере 43 410 020 руб.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 24 марта 2014 г. требования Общества удовлетворены в полном объеме.

13. 21 мая 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №2 по результатам проведения выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов и сборов в 2008-2009 годах вынесено решение № 16-13-1/18 о привлечении ОАО «Газпром» к ответственности за совершение налогового правонарушения. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 7 751 527 909,91 руб., пени в размере 118 181 053,91 руб. и штраф в размере 161 432 273 руб. Кроме того, согласно указанному решению Общество обязано произвести возврат в федеральный бюджет излишне возмещенного НДС в размере 4 349 957 139 руб.

08 июня 2012 г. на указанное решение Обществом была подана апелляционная жалоба в ФНС России.

16 октября 2013 г. в адрес Общества поступило решение ФНС России от 14 октября 2013 г. по апелляционной жалобе.

ФНС России изменила решение налоговой инспекции, отменив его в части отказа в возмещении НДС на сумму 23 383 781 руб., а в остальной части оставила решение без изменения.

12 ноября 2013 г. ОАО «Газпром» подало в Арбитражный суд г. Москвы заявление о признании недействительным требования Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 по состоянию на 05 ноября 2013 г., выставленного на основании вступившего в силу решения от 21 мая 2012 г. № 16-13-1/18 и признании сумм налогов, пеней, штрафа, указанных в данном требовании, безнадежными к взысканию.

13 января 2014 г. производство по делу Арбитражным судом г. Москвы прекращено в связи с заявленным ОАО «Газпром» отказом от поданного заявления.

14. В феврале 2014 года ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2011 году, в размере 743 756 983,12 долларов США. Дата рассмотрения иска на текущий момент МКАС при ТПП РФ не определена.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **118 367 564 500**

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **118 367 564 500**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные акции:

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **26.23 %**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа):

Полное фирменное наименование: **«Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон» (The Bank of New York Mellon), ранее - «Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)**

Место нахождения: **Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Программа АДР I уровня.

АДР I уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР I уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ОАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.

«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 г. № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 г., в количестве 8 285 729 515 (восемь миллиардов двести восемьдесят пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук, что составляет 35 процентов от общего количества размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ОАО «Газпром» высшим органом управления ОАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров (утверждено приказом ФСФР России от 02.02.2012 № 12-6/пз-н), нормами Устава ОАО «Газпром» и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется в газете «Российская газета».

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:

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Астрахань"**

Место нахождения

Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, стр. литер А

ИНН: 3006006420

ОГРН: 1023001538460

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Уфа"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Уфа"**

Место нахождения

450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: **0276053659**

ОГРН: **1020202861821**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ВНИИГАЗ"**

Место нахождения

Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка

ИНН: **5003028155**

ОГРН: **1025000651598**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Волгоград"**

Место нахождения

400074 Россия, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д. 58

ИНН: **3445042160**

ОГРН: **1023403849182**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Место нахождения

603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д. 11

ИНН: **5260080007**

ОГРН: **1025203016332**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газобезопасность"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром газобезопасность"**

Место нахождения

119311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **5003028148**

ОГРН: **1025000658187**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Махачкала"**

Место нахождения

367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О. Булача

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"**

Место нахождения

Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6

ИНН: **2636032629**

ОГРН: **1022601940613**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Место нахождения

Украина, г. Киев, ул. Артема, д. 26-В

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Краснодар"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Краснодар"**

Место нахождения

350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: **2308065678**

ОГРН: **1022301190471**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром

трансгаз Санкт-Петербург"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Место нахождения

196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3

ИНН: **7805018099**

ОГРН: **1027804862755**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Москва"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Надым"**

Место нахождения

629730 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д. 1

ИНН: **8903019871**

ОГРН: **1028900578080**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХК"**

Место нахождения

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2а

ИНН: **8904006547**

ОГРН: **1028900620264**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Оренбург"**

Место нахождения

460058 Россия, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2

ИНН: **5610058025**

ОГРН: **1025601028221**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Чайковский"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Чайковский"**

Место нахождения

Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30

ИНН: **5920000593**

ОГРН: **1025902030780**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Самара"**

Место нахождения

443068 Россия, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 106, корп. А, стр. 1

ИНН: **6315000291**

ОГРН: **1026300956505**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ухта"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Ухта"**

Место нахождения

169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2

ИНН: **1102024468**

ОГРН: **1021100731190**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Сургут"**

Место нахождения

628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Казань"**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Томск"**

Место нахождения

634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ТюменНИИгипрогаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТюменНИИгипрогаз"**

Место нахождения

625019 Россия, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2

ИНН: **7203095297**

ОГРН: **1027200786140**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Югорск"**

Место нахождения

628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д. 15

ИНН: **8622000931**

ОГРН: **1028601843918**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Екатеринбург"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"**

Место нахождения

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, д. 14

ИНН: **6608007434**

ОГРН: **1026604947852**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Уренгой"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Уренгой"**

Место нахождения

629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д. 8

ИНН: **8904034784**

ОГРН: **1028900628932**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Саратов"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Саратов"**

Место нахождения

410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ямбург"**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Ноябрьск"**

Место нахождения

629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспорт"**

Место нахождения

190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, литер А

ИНН: 7706193766

ОГРН: 1027739898284

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газфлот"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а

ИНН: 7740000037

ОГРН: 1027700198635

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром комплектация"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: 7740000044

ОГРН: 1027700501113

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью
Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Место нахождения

142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"

ИНН: 7736046504

ОГРН: 1025007509768

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром
сжиженный газ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром сжиженный газ"**

Место нахождения

Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, д. 53а

ИНН: 1660033036

ОГРН: 1021603628705

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НИИгазэкономика"**

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8

ИНН: **7701022125**

ОГРН: **1027739345842**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Сургутстройгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Строительная компания "Сургутстройгаз" (ООО "СК "ССГ")**

Место нахождения

628418 Россия, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16

ИНН: **8617013614**

ОГРН: **1028601679600**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром социнвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром социнвест"**

Место нахождения

197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 20, литер А

ИНН: **7736077414**

ОГРН: **1037700253470**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспо"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром экспо"**

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, ул. Обручева, д. 27, корп. 2

ИНН: **7736045557**

ОГРН: **1027739087829**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энерго"**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736186950**

ОГРН: **1027739841370**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Подземгазпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения

117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром связь"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром связь"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: **7740000020**

ОГРН: **1027739411457**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Газпром охрана"**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: **7736189037**

ОГРН: **1027739190951**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром 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: %

44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестхолдинг"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, пер. Новопесковский Малый, д. 8

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газнадзор"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром газнадзор"**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7740000051**

ОГРН: **1027700528019**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НПЦ Подземгидроминерал"**

Место нахождения

107023 Россия, г. Москва, ул. Большая Семеновская, д. 40

ИНН: **0560022871**

ОГРН: **1027700234210**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Темрюкское управление морского транспорта"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Темрюкмортранс"**

Место нахождения

353500 Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, порт

ИНН: **2352028354**

ОГРН: **1022304743449**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ПХГ"**

Место нахождения

142770 Россия, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д. 101

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Уренгой"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Уренгой"**

Место нахождения

629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Набережная, д. 52 "г"

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром переработка"**

Место нахождения

628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Островского, д. 16

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Краснодар"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Краснодар"**

Место нахождения

350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53

ИНН: 2308128945

ОГРН: 1072308003063

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Оренбург"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Оренбург"**

Место нахождения

460027 Россия, г. Оренбург, ул. Донгузская, д. 60 А

ИНН: 5610113519

ОГРН: 1075658006225

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геологоразведка"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70

ИНН: 2460066149

ОГРН: 1042401809560

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест"**

Место нахождения

194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д

ИНН: 7810483334

ОГРН: 1077847507759

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Восток"**

Место нахождения

680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Шевченко, д. 22

ИНН: 2721152331

ОГРН: 1072721020041

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

57. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром центрремонт"**

Место нахождения

141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул. Московская, д. 1

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча шельф"**

Место нахождения

142770 Россия, город Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром георесурс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром георесурс"**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромтранс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения

117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16

ИНН: **7728262893**

ОГРН: **1027728000871**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром СПГ Владивосток"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром СПГ Владивосток"**

Место нахождения

692720 Россия, Приморский край, Хасанский район, село Перевозное

ИНН: **7736182401**

ОГРН: **1037700086588**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

62. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром капитал"**

Место нахождения

117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1

ИНН: **7726588547**

ОГРН: **1087746212388**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

63. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямалгазинвест"**

Место нахождения

119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром информ"**

Место нахождения

117447 Россия, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

65. Полное фирменное наименование: Gazprom EP International B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, 1075BD Prins Hendriklaan, 28

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

66. Полное фирменное наименование: Gazprom Sakhalin Holdings B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Sakhalin Holdings B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Concertgebouwplein 13, 1071 LL

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **97.011%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

67. Полное фирменное наименование: "Газпром (Ю.К.) Лтд."

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Место нахождения

Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

68. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Иркутск"**

Место нахождения

Россия, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

69. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром 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: %

70. 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: %

71. 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: %

72. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром телеком"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром телеком"**

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, Старокалужское шоссе, д. 62, стр. 2

ИНН: **7728840569**

ОГРН: **1137746329962**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

73. 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: %

74. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвестпроект"**

Место нахождения

117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная, дом 125, корп. А

ИНН: **7708624200**

ОГРН: **1067761855182**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

75. 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: %

76. 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: %

77. 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: %

78. 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: %

79. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"**

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, д. 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

80. 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% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

81. 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% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

82. 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: %

83. 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: %

84. 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: %

85. 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: %

86. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Лазурная"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Лазурная"**

Место нахождения

354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103

ИНН: **2319070831**

ОГРН: **1132367004989**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.69%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

87. 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: %

88. 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: %

89. 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: %

90. 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: **%**

91. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения

680509 Россия, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ул. Солнечная, 1

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **88%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **88%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

92. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром Армения"**

Место нахождения

375094 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

93. 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: **%**

94. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Дружба"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения

143397 Россия, город Москва, поселение Первомайское, деревня Рогозинино

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **75.96%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **76.57%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

95. 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% плюс одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **75% плюс одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

96. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Красноярсгазпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярсгазпром"**

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: %

97. 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: %

98. 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: %

99. 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: %

100. 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: %

101. 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: %

102. 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: %

103. 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: %

104. 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: %

105. Полное фирменное наименование: Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "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: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

106. Полное фирменное наименование: Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "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: %

107. 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: %

108. Полное фирменное наименование: Nord Stream AG

Сокращенное фирменное наименование: **Nord Stream AG**

Место нахождения

Швейцария, Industriestrasse 18, CH 6304 Zug

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

109. 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: %

110. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромвьет"**

Место нахождения

Россия, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 28, корп. 1

ИНН: **7736621909**

ОГРН: **1107746743587**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

111. 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: %

112. 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: %

113. 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: %

114. 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: %

115. 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: %

116. 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: %

117. Полное фирменное наименование: *ROSUKRENERGO AG*

Сокращенное фирменное наименование: ***ROSUKRENERGO AG***

Место нахождения

Швейцария, Bahnhofstrasse 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: %

118. Полное фирменное наименование: *South Stream Hungary Zrt*

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Hungary Zrt***

Место нахождения

H-1123 Венгрия, г. Будапешт, ул. Алкотас д. 50

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

119. 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: %

120. 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: %

121. 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: %

122. 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: %

123. 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: %

124. 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: %

125. 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: %

126. 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: %

127. Полное фирменное наименование: "ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения

06680 Турция, Кавакльдере, 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: %

128. 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: %

129. 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: %

130. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Севернефтегазпром"**

Место нахождения

**629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он,
пос. Красноселькуп, ул. Ленина, д. 22**

ИНН: **8912001990**

ОГРН: **1028900699035**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **40.00045%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50.00113%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**131. 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: %

**132. 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: %

133. 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: %

134. 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: %

135. 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: %

136. 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: %

137. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОРФИН"**

Место нахождения

461307 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул. Центральная, д. 2

ИНН: **5638012824**

ОГРН: **1025602722859**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **33.7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **34.39%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.004224%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.004224%**

138. 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: %

139. 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: %

140. 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: %

141. 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: %

142. 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: %

143. 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: %

144. 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: %

145. 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: %

146. 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: %

147. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "ПРИМОРСКИЙ ГАЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Приморгаз"**

Место нахождения

690016 Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Борисенко, д 34

ИНН: **2540007565**

ОГРН: **1022501799440**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

148. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Великий Новгород"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Великий Новгород"**

Место нахождения

Россия, г. Великий Новгород, ул. Загородная, д. 2 корп. 2

ИНН: **5321039753**

ОГРН: **1025300780812**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **21%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **21%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

149. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Норильскгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Норильскгазпром"**

Место нахождения

Россия, Красноярский край, г. Норильск

ИНН: **2457002628**

ОГРН: **1022401623408**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **38%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **38%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

150. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Омскоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Омскоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Омск, ул. 4-я Челюскинцев, д. 6-А

ИНН: **5503002042**

ОГРН: **1035504001345**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **70.84%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **84.46%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

151. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Орел"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Орел"**

Место нахождения

Россия, г. Орел, ул. 7-е Ноября, д. 19-а

ИНН: **5700000020**

ОГРН: **1025700826667**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **32.91%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.91%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

152. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Оренбург"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Оренбург"**

Место нахождения

460000 Россия, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 39

ИНН: **5610010369**

ОГРН: **1025601022512**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **35%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **35%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

153. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Пенза"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Пенза"**

Место нахождения

Россия, г. Пенза, ул. Максима Горького, д. 50

ИНН: **5836611971**

ОГРН: **1025801359858**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

154. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "СЕВОСГАЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЕВОСГАЗ"**

Место нахождения

362011 Россия, г. Владикавказ, ул. Транспортная, д. 10

ИНН: **1501001991**

ОГРН: **1021500669497**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

155. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Смоленск"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Смоленск"**

Место нахождения

214019 Россия, г. Смоленск, Трамвайный проезд, д. 10

ИНН: **6731011930**

ОГРН: **1026701455329**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15.94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15.94%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

156. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Вологдаоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Вологдаоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Вологда, ул. Саммера, д. 4а

ИНН: **3525025360**

ОГРН: **1023500873626**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

157. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалиноблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сахалиноблгаз"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область

ИНН: **6506000609**

ОГРН: **1026500885553**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **24.56%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **24.56%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

158. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства "Даггаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Даггаз"**

Место нахождения

Россия, Республика Дагестан, Карабудахкентский район, с. Карабудахкент

ИНН: **0500000062**

ОГРН: **1020502461792**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **48.2%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **48.2%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

159. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тула"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Тула"**

Место нахождения

Россия, Тульская область, город Тула, Мориса Тореза, д. 5а

ИНН: **7107029245**

ОГРН: **1027100507180**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **34.03%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **34.03%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

160. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Липецк"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Липецк"**

Место нахождения

Россия, г. Липецк, ул. Неделина, д. 25

ИНН: **4824003938**

ОГРН: **1024800823409**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

161. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства "Читаоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Читаоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Чита

ИНН: **7536019006**

ОГРН: **1027501147343**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

162. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Саратовская область"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Саратовская область"**

Место нахождения

410017 Россия, г. Саратов, им. Н.Г.Чернышевского, д.90

ИНН: **6454002828**

ОГРН: **1026403350710**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

163. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Иркутской области

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Иркутскоблгаз"**

Место нахождения

Россия, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, д. 13

ИНН: **3800000750**

ОГРН: **1023801009220**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

164. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Иваново"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Иваново"**

Место нахождения

153020 Россия, г. Иваново, ул. Окуловой, д. 59

ИНН: **3730006498**

ОГРН: **1023700530611**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.049%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

165. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Горно-Алтайгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Горно-Алтайгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, д. 261

ИНН: **0400000132**

ОГРН: **1020400741888**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

166. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Воронеж"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Воронеж"**

Место нахождения

394018 Россия, г. Воронеж, ул. Никитская, д. 50а

ИНН: **3664000885**

ОГРН: **1023601560036**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

167. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Архангельскоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Архангельскоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Архангельск

ИНН: **2900000543**

ОГРН: **1022900531070**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26.13%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.14%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

168. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ставрополь"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ставрополь"**

Место нахождения

355029 Россия, г. Ставрополь, проспект Кулакова, д. 1А

ИНН: **2635014240**

ОГРН: **1022601966551**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **24.4%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **28.476%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

169. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Биробиджаноблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Биробиджаноблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Биробиджан, ул. Школьная, д. 23

ИНН: **7900000373**

ОГРН: **1027900507304**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **57.4%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **57.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

170. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тверь"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Тверь"**

Место нахождения

170005 Россия, г. Тверь, ул. Фурманова, д. 12/4

ИНН: **6900000364**

ОГРН: **1026900564129**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **22.7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **22.7%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

171. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газоснабжению и газификации Томской области "Томскоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 170

ИНН: **7000000331**

ОГРН: **1027000871150**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **52.25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **52.25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

172. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону"**

Место нахождения

Россия, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, д. 40а

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **22.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.65%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

173. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Рязанская область"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Рязанская область"**

Место нахождения

390000 Россия, г. Рязань, ул. Семашко, д. 16

ИНН: **6230006061**

ОГРН: **1026201100386**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

174. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Самарагаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самарагаз"**

Место нахождения

443010 Россия, г. Самара, ул. Л. Толстого, д. 18а

ИНН: **6315223001**

ОГРН: **1026300968319**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

175. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Свердловскоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Свердловскоблгаз"**

Место нахождения

620014 Россия, г. Екатеринбург, ул. Малышева, д. 4А

ИНН: **6660004997**

ОГРН: **1026602346066**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **79.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **79.99%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

176. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сибирьгазсервис"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибирьгазсервис"**

Место нахождения

630005 Россия, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, д. 124

ИНН: **5407121939**

ОГРН: **1025402479024**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

177. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Псков"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Псков"**

Место нахождения

180017 Россия, Псковская область, город Псков, ул. Рабочая, д. 5

ИНН: **6027015076**

ОГРН: **1026000964329**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

178. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Элиста"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Элиста"**

Место нахождения

358003 Россия, Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Ленина, д. 272

ИНН: **0814042970**

ОГРН: **1030800746206**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

179. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Астраханьоблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Астраханьоблгаз"**

Место нахождения

414024 Россия, г. Астрахань, ул. Ахшарумова, д. 76

ИНН: 3017004224

ОГРН: 1023000832271

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

180. Полное фирменное наименование: "Открытое акционерное общество "Амургаз"

Сокращенное фирменное наименование: "ОАО "Амургаз"

Место нахождения

675011 Россия, г. Благовещенск, Амурская область, ул. Мухина, д. № 80

ИНН: 2801018275

ОГРН: 1022800511832

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.49%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.49%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

181. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Тюменоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменоблгаз"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, д. 163

ИНН: 7203001570

ОГРН: 1037200571880

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.56%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.687%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

182. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Кузбассгазификация"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Кузбассгазификация"**

Место нахождения

Россия, г. Кемерово, ул. Красноармейская, д. 64

ИНН: 4205001919

ОГРН: 1024240680091

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 78.4%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 78.4%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

183. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Курганоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Курганоблгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Курган

ИНН: 4501003730

ОГРН: 1024500524234

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 25.5%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 25.5%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

184. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Волгоград"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Волгоград"**

Место нахождения

403003 Россия, Волгоградская область, Городищенский район, р.п. Городище, пер. Красного Октября, д. 27

ИНН: **3443013847**

ОГРН: **1023402971514**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

185. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Владимир"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Владимир"**

Место нахождения

600017 Россия, г. Владимир, ул. Краснознаменная, д. 3

ИНН: **3328101380**

ОГРН: **1023301461810**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **21.39%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **21.39%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

186. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Бурятгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Бурятгаз"**

Место нахождения

670023 Россия, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Гурульбинская, д. 21

ИНН: **0323040723**

ОГРН: **1020300972647**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

187. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Брянск"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Брянск"**

Место нахождения

241033 Россия, г. Брянск, ул. Шукина, д. 54

ИНН: **3234007455**

ОГРН: **1033265000526**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

188. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Нижний Новгород"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород"**

Место нахождения

603022 Россия, г. Н. Новгород, ул. Пушкина, д. 18

ИНН: **5200000102**

ОГРН: **1025203724171**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.54%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.54%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

189. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Киров"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Киров"**

Место нахождения

610035 Россия, г. Киров, ул. Пугачева, д. 4

ИНН: **4346006589**

ОГРН: **1024301312881**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

190. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Кострома"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Кострома"**

Место нахождения

Россия, г. Кострома, ул. Кузнецкая, д. 9

ИНН: **4400000193**

ОГРН: **1024400528041**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

191. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Саранск"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Саранск"**

Место нахождения

Россия, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Московская, д. 115

ИНН: **1300020747**

ОГРН: **1021300986640**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **33.897%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

192. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Карелгаз"**

Место нахождения

Россия, Республика Карелия, г. Петрозаводск

ИНН: **1001000598**

ОГРН: **1021000507725**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

193. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Курск"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Курск"**

Место нахождения

Россия, г. Курск, ул. Аэродромная, д. 18

ИНН: **4629015425**

ОГРН: **1024600937371**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **56.98%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **56.98%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

194. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Тамбов"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Тамбов"**

Место нахождения

392000 Россия, г. Тамбов, ул. Московская, д. 19 "Д"

ИНН: **6832003117**

ОГРН: **1026801221810**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

195. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Кировгипрогаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Кировгипрогаз"**

Место нахождения

610000 Россия, Кировская область, г. Киров, ул. Горбачева, д. 26

ИНН: **4345083100**

ОГРН: **1044316537100**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100% минус одна акция**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

196. Полное фирменное наименование: "Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства Мурманской области "Мурманоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мурманоблгаз"**

Место нахождения

183032 Россия, г. Мурманск, проспект Кольский, д. 29

ИНН: **5193101033**

ОГРН: **1025100842360**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

197. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Калуга"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Калуга"**

Место нахождения

248003 Россия, г. Калуга, ул. Белинского, д. 2а

ИНН: **4000000015**

ОГРН: **1024001338206**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

198. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ленинградская область"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ленинградская область"**

Место нахождения

188218 Россия, Ленинградская область, Ломоносовский район, поселок Новоселье, Здание административного корпуса, Нежилое, Литер А, А1

ИНН: **4700000109**

ОГРН: **1024702184715**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **32.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **32.3%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

199. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Алтайкрайгазсервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Алтайкрайгазсервис"**

Место нахождения

656037 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Северо-Западная, д. 20

ИНН: **2221024324**

ОГРН: **1022200896101**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

200. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хабаровсккрайгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хабаровсккрайгаз"**

Место нахождения

Россия, г. Хабаровск, ул. Брестская, д. 51

ИНН: **2722010548**

ОГРН: **1022701128317**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **20.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **23.62%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

201. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Хакасгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Хакасгаз"**

Место нахождения

655004 Россия, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Итыгина, д. 17

ИНН: **1900016252**

ОГРН: **1021900528462**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

202. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Челябинскоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Челябинскоблгаз"**

Место нахождения

454092 Россия, г. Челябинск, ул. Курчатова, д. 6

ИНН: **7451046233**

ОГРН: **1027402907894**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **26.62%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.62%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

203. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ярославль"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ярославль"**

Место нахождения

Россия, г. Ярославль, Суздальское шоссе, д. 33

ИНН: **7604012347**

ОГРН: **1027600677554**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

204. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Краснодар"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Краснодар"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, д. 23

ИНН: **2308021656**

ОГРН: **1022301189790**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

205. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Майкоп"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Майкоп"**

Место нахождения

Россия, Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Апшеронская, д. 4

ИНН: **0105018196**

ОГРН: **1020100707318**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

206. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Нальчик"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Нальчик"**

Место нахождения

Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Инессы Арманд, д. 30

ИНН: **0711009650**

ОГРН: **1020700738530**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

207. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Белгород"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Белгород"**

Место нахождения

308023 Россия, Белгородская область, г. Белгород, 5-й Заводской пер., д. 38

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

208. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Гатчинагаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гатчинагаз"**

Место нахождения

188304 Россия, Ленинградская область, г. Гатчина, ул. Л. Шмидта, д. 16

ИНН: **4705006873**

ОГРН: **1024701245942**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **23.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **23.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

209. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Московский газоперерабатывающий завод"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГПЗ"**

Место нахождения

Россия, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка

ИНН: **5003055920**

ОГРН: **1055011331264**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

210. Полное фирменное наименование: Республиканское открытое акционерное общество "Удмуртгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **РАО "Удмуртгаз"**

Место нахождения

426008 Россия, Удмуртия, г. Ижевск, ул. Коммунаров, д. 357

ИНН: **1826000260**

ОГРН: **1021801142142**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.002%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.002%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

211. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Ростовская газонаполнительная станция"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО РГНС**

Место нахождения

344090 Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора (нежилое помещение), 146в

ИНН: **6168000273**

ОГРН: **1026104358862**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **41.8%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **41.8%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

212. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газстрой"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газстрой"**

Место нахождения

Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Октябрьский район, ул. Чайковского, д. 45а

ИНН: **2027000330**

ОГРН: **1032001204421**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

213. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Саранскмежрайгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СМРГ"**

Место нахождения

Россия, Республика Мордовия, г. Саранск

ИНН: **1328902450**

ОГРН: **1041320005319**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

214. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Тувгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тувгаз"**

Место нахождения

Россия, Республика Тыва, г. Кызыл, пер. Таежный, д. 19

ИНН: **1701036078**

ОГРН: **1031700523348**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

215. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Белоярскгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белоярскгаз"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский АО, Белоярский р-н, г. Белоярский, пер. Северный, д. 3

ИНН: **8611000859**

ОГРН: **1028601521882**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15.13%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15.13%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

216. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Мегионгазсервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МГС"**

Место нахождения

628680 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, ул. Нефтепромышленная, д. 1

ИНН: **8605001484**

ОГРН: **1028601355584**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

217. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НефтеюганскГаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НефтеюганскГаз"**

Место нахождения

Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Северо-Западная зона, ул. Сургутская, здание № 17

ИНН: **8604003792**

ОГРН: **1028601259565**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **19.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.65%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

218. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Юграгаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Юграгаз"**

Место нахождения

Россия, ХМАО-Югра, Тюменская область, г. Советский

ИНН: **8615001194**

ОГРН: **1028601843456**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

219. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Камчатгазпром"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Камчатгазпром"**

Место нахождения

Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Пограничная, д. 19

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **92.25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **92.25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

220. Полное фирменное наименование: Gazprom Holding Cooperatie U.A.

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom Holding Cooperatie U.A.**

Место нахождения

Нидерланды, Concertgebouwplein 13, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.9997%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

221. Полное фирменное наименование: Akcine bendrove "Amber Grid"

Сокращенное фирменное наименование: **AB "Amber Grid"**

Место нахождения

Литва, Gudeliu g. 49, LT-04224 Vilnius, Lietuva

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **37.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

222. Полное фирменное наименование: Aktsiaselts "Vorguteenus Valdus"

Сокращенное фирменное наименование: **AS "Vorguteenus Valdus"**

Место нахождения

10118 Эстония, г. Таллинн, ул. Лийвалайа, д. 9

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **6.38%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2013 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

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 завершённый финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчётного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «*Standard & Poor's International Services Inc.*»

Сокращённое 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 отчётного квартала: *"BBB" (прогноз: "негативный")*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.03.2014	"BBB" (прогноз: "негативный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" ("BBB") понижен со "стабильного" на "негативный"

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: «*Fitch Ratings Limited*»

Сокращённое 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 отчётного квартала: *"BBB" (прогноз: "негативный")*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
24.03.2014	"BBB" (прогноз: "негативный"). Прогноз долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" ("BBB") понижен со "стабильного" на "негативный"

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Moody's Investors Service Ltd.»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Moody's»*

Место нахождения: *Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB; Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody's.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *"Baa1" прогноз: "стабильный"*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

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 A11 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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

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-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.

Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом и решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.

Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.

Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котируемый список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», акций обыкновенных ОАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-A от 30.12.1998 г.);**
- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ», вступающих в силу 26 декабря 2013 года.**

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: **A4**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.02.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A6**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.08.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A7**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **29.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A8**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **27.10.2011**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *истечение срока обращения облигаций*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **A9**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **12.02.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *истечение срока обращения облигаций*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **A10**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A10 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **A12**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A12 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-12-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A13**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **26.06.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A14**

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A14 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-14-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A11**

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: *5 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *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 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00028-А*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.gazprom.ru*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **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: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые**

биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-07*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-07-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-08*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-08-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-09 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-10 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-10-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.gazprom.ru*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-11*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-11 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-11-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *30*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-12**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-12 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-13**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-13 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **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: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-14**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-14 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **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: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-15 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **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: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-16 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-17 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-18 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **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: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **30**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-19**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **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: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-20**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **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: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый)*

день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-22 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-23**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-23 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-24**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-24 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **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: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-25**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-25 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **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: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-26**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-26 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-27*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-27 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-27-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "ФБ ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *размещение не началось*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *60*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска*

Указывается точно: *Нет*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.gazprom.ru

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-28*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-28 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-28-00028-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *10.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

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».*
- *Таможенный кодекс Таможенного союза.*

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.5 ст.275 НК РФ.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (D_1 - D_2),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

D₁ - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D₂ - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущих отчетных (налоговых) периодах (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.6 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.

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 (составляется список лиц, имеющих право на получение дивидендов), 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 подтвержденным 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 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).

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 резидентство 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.3 ст.214, пп.3 п.2 ст.226.1 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 НК РФ.

В соответствии с нормами п.5 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (D_1 - D_2),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

D₁ - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D₂ - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущих отчетных (налоговых) периодах (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 резидентство 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, до истечения налогового периода и до истечения срока действия договора в пользу физического лица 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 резидентство 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%
	30% ⁽¹⁾				
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

⁽¹⁾ «Штрафной налог» (введен Федеральным законом № 306-ФЗ от 02.11.2013) в случае непредставления налоговому агенту информации о получателях дивидендов (конечных бенефициарах) по ценным бумагам, которые учитываются на счете депо иностранного номинального держателя, счете депо иностранного уполномоченного держателя и (или) счете депо депозитарных программ.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **07.05.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
2.39

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
56 579 695 831

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
56 549 875 740.54

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **9.06**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.95**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 31.12.2010**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме.

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2011**

Дата составления протокола: **05.07.2011**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:
3.85

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:
91 143 024 665

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:
91 111 841 508.23

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25.00**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.97**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 29.08.2011**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме.

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.05.2012**

Дата составления протокола: **04.07.2012**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **8.97**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **212 351 410 713**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **212 274 008 792.28**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **24.14**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.96**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 28.08.2012**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме.

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **28.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **13.05.2013**

Дата составления протокола: **03.07.2013**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **5.99**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **141 804 342 271**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **141 700 809 940.79**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25.49**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.93**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **27.08.2013**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме.

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A4**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **31.03.2005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период

	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-04-00028-А от 19.08.2004					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	40,99	40,99	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	409 900 000	204 950 000	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	11.02.2009 12.08.2009	10.02.2010	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 229 700 000	1 434 650 000	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	85,71	100	-	-	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **А6**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **20.09.2005**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А6 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-06-00028-А от 19.08.2004					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	34,65	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	346 500 000 5 000 000 000	-	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2009 06.08.2009	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 039 500 000	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
В случае если подлежащие 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: **A7**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 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-A от 28.09.2006					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	33,86	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	338 600 000	-	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	30.04.2009 29.10.2009	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 015 800 000	-	-	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100	-	-	-	-	-
В случае если подлежащие 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: **A8**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A8 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-00028-А от 28.09.2006					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	34,90	34,90	34,90	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	349 000 000	349 000 000	349 000 000	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	30.04.2009 29.10.2009	29.04.2010 28.10.2010	28.04.2011 27.10.2011	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 047 000 000	1 396 000 000	1 745 000 000	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	60	80	100	-	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A9**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **27.03.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 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-A от 28.09.2006					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05	36,05
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	360 500 000	360 500 000	360 500 000	360 500 000	360 500 000	180 250 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	18.02.2009 19.08.2009	17.02.2010 18.08.2010	16.02.2011 17.08.2011	15.02.2012 15.08.2012	13.02.2013 14.08.2013	12.02.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	901 250 000	1 261 750 000	1 622 250 000	1 982 750 000	2 343 250 000	2 523 500 000

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	35,71	50	64,29	78,58	92,86	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A11**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-11-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **28.07.2009**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
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-A от 11.09.2008					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	68,56	68,56	68,56	68,56	68,56	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	342 800 000	685 600 000	685 600 000	685 600 000	685 600 000	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012 25.12.2012	25.06.2013 24.12.2013	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	342 800 000	1 028 400 000	1 714 000 000	2 399 600 000	3 085 200 000	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	10	30	50	70	90	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
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: **A13**

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **28.07.2009**

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 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-A от 11.09.2008					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купонный доход					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	3 месяца 2014
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	65,42	65,42	65,42	65,42	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	654 200 000	1 308 400 000	1 308 400 000	654 200 000	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
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.

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»
(ОАО «Газпром»)

ПРИКАЗ

от « ____ » _____ 2013 г.

Москва

№ _____

**Об утверждении Положения по учетной политике
ОАО «Газпром» на 2014 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 26 декабря 2013 года № 559 «Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2014 год»,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «Газпром» на 2014 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

Положение
по учетной политике ОАО «Газпром»
на 2014 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» (далее также Общество) в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности. Бухгалтерский учет в ОАО «Газпром» ведется структурными подразделениями Департамента бухгалтерского учета ОАО «Газпром» в соответствии с положениями о них. Бухгалтерский учет в филиалах и представительствах Общества ведется их бухгалтерией. 1.2. Стандарты ОАО «Газпром» ОАО «Газпром» разрабатывает и утверждает собственные стандарты	Статьи 3, 6–8, 21 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

	по ведению бухгалтерского учета (далее – Стандарты ОАО «Газпром»). Стандарты ОАО «Газпром» не должны противоречить федеральным и отраслевым стандартам.	
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 Общества как корпоративные формы. 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 Федераль-	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), 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

	ным 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 Общества 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 первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета и форм отчетности, отражающих финансово-хозяйственную деятельность филиалов и представительств, обеспечивается руководителями филиалов и представительств по месту	видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов», утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2006 № 313.

	их нахождения.	
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 Общества 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	Инвентаризация для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за исключением обязательного проведения инвентаризации, которое устанавливается законодательством Российской Федерации, федеральными и отраслевыми стандартами проводится: – материально-производственных запасов и драгоценных металлов, драгоценных камней, входящих в их состав – ежегодно по состоянию на 31 октября; -оборудования к установке – ежегодно по состоянию на 31 октября, в том числе находящегося на хранении	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.

	согласно заключенным договорам; – основных средств собственных и арендованных, а также драгоценных металлов, драгоценных камней, содержащихся в основных средствах – раз в три года по состоянию на 30 ноября; – иных активов, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.	
6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности	Бухгалтерская (финансовая) отчетность включает показатели деятельности филиалов, представительств, доверительных управляющих Общества и составляется по 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 представительства. Пересчет стоимости активов и обязательств, выраженной в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции в иностранной	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» (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

	валюте, а также на отчетную дату. В случаях, когда Центральный банк Российской Федерации 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 (специализированной) бухгалтерской (финансовой) отчетности) 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 пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, 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	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.

	экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период. Основой выделения отчетных сегментов в бухгалтерской отчетности являются: производимая продукция, товары, выполняемые работы, оказываемые услуги. В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрываются отдельные показатели, характеризующие деятельность Общества по географическим регионам. В бухгалтерской (финансовой) отчетности раскрывается информация по прекращаемой деятельности. Депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоко ликвидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее), Общество 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, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации 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	1. Разделы I, III, IV, VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с последующими измене-

	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 бухгалтерскому учету нематериальных активов. 7.3. Амортизация нематериальных активов Срок полезного использования устанавливается по каждому объекту 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	ниями 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

	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 производству продукции (работ, услуг), путем уменьшения их первоначальной стоимости 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. 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».	научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.02 № 115н, с 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	1. Пункты 4, 8, 15, 18 и 20 Положения по

	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 вложений во внеоборотные активы. 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.	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 организаций, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218.

	Основанием для проведения разукрупнения объектов основных средств ОАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень 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	<i>7. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 10.05.2012.</i>

	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 Общества 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 за счет источников финансирования ОАО «Газпром» и самостоятельно ведут бухгалтерский учет основных средств и амортизации.	
9. Вложения во внеоборотные активы	9.1. Общие положения В составе вложений во внеоборотные активы учитываются:	1. Подпункты 3.1.1-3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долго-

	– 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 вложений во внеоборотные активы 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). При выбытии, единица оборудования списывается по стоимости фактических расходов; – в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому 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	срочных 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 изменениями 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.

	бухгалтерскому учету затрат на освоение природных ресурсов и корпоративными документами. Отклонения в стоимости оборудования учитываются на отдельном субсчете к счету 07 «Оборудование к установке».	
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 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	1. Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.

	пользования недрами. ■ затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков). В состав затрат на строительство включаются затраты на: – разработку (подготовку) проектной документации на строительство скважины; – подготовительные работы к строительству 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 строительством скважины; – другие работы и затраты, связанные со строительством 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 строительство 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, подлежащие амортизации, 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 (внерезультационных) доходов и расходов, за исключением случаев, когда они продолжают использоваться в деятельности организации.

Коммерческая целесообразность

	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.	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.

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 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	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 изменениями и дополнениями.

	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.	

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, 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.	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 приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.

	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». 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, в том числе при добыче углеводородов, 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 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, продукты нефтегазопереработки и прочая продукция), 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 отдельный 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. Затраты на производство жидких углеводородов и газа горючего природного сухого отбензиненного формируются в разрезе организаций - переработчиков и видов готовой продукции, полученной из нефтегазопереработки. При этом стоимость сырья и услуг по переработке включаются в себестоимость готовой продукции пропорционально количеству, полученной в результате переработки продукции. Расходы на добычу углеводородов формируются в размере фактических затрат, связанных с их добычей, в разрезе лицензионных участков и единовременно списываются на себестоимость готовой продукции (сырья) по видам. Расходы, связанные с геологическим изучением недр и производством геологоразведочных работ, независимо	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, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2006 № 313.

от стадии освоения лицензионного участка, признаются расходами по обычным видам деятельности, формируются в разрезе лицензионных участков и одновременно списываются в себестоимость продажи газа.

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.

15.3. Признание коммерческих и управленческих расходов.

Управленческие расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы», признаются в полном размере в качестве расходов по обычным видам деятельности и ежемесячно списываются 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 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. Коммерческие расходы учитываются на счете 44 «Расходы на продажу» и признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности. В связи с оформлением операций по принятию к учету расходов на продажу жидких углеводородов – готовой продукции и товаров по единым первичным учетным документам, ОАО «Газпром» осуществляет их учет на субсчетах 4410 «Расходы на продажу жидких углеводородов», как расходов, связанных с движением однородных по своим качественным характеристикам материальных ценностей. В этом случае, расходы, учтенные на субсчетах 4410 «Расходы на продажу жидких углеводородов», при списании в дебет счета 90 «Продажи» либо счета 45 «Товары отгруженные», распределяются пропорционально количеству проданных (отгруженных) жидких углеводородов по видам. Расходы на продажу жидких углеводородов 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 жидких углеводородов в части прямых расходов списываются по их видам с включением непосредственно в дебет счета 90 «Продажи» (дебет счета 45 «Товары отгруженные») конкретных видов проданных (отгруженных) жидких углеводородов.	

	Расходы по оплате услуг посреднику распределяются на отдельные договоры на продажу жидких углеводородов пропорционально выручке. Расходы на продажу газа горючего природного, включая газ горючий природный сухой отбензиненный как вид продукции нефтегазопереработки, учтенные на субсчетах 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 проданный газ, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на отгруженный газ; – 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 (внебюджетные) 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.	

	Состав коммерческих и управленческих расходов, их группировка по элементам и статьям, распределение и списание устанавливаются Инструкцией по учету издержек обращения при продаже газа, а также учету расходов по другим обычным видам деятельности ОАО «Газпром» и прочих расходов. 15.4. Учет и признание расходов филиалов и представительств Общества Затраты по охране объектов основных средств, арендованных дочерними обществами у ОАО «Газпром», учитываются в Межрегиональных управлениях охраны (филиалах ОАО «Газпром») на счете 20 «Основное производство» по статьям затрат в группировке по местам возникновения затрат и списываются в дебет счета⁷⁹ «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 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». 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.	

	Амортизация основных средств, начисленная ОАО «Газпром» по объектам, используемым в филиалах, передается им по счету 79 «Внутрихозяйственные расчеты» для включения в себестоимость по видам деятельности. Начисление налога на имущество филиалов и представительств, находящихся на территории Российской Федерации 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 пусконаладочные 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 разработки предпроектной документации: а) в случае получения положительного заключения списываются на счет учета вложений во внеоборотные активы,	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 изменениями и дополнениями.

	б) в случае получения отрицательного заключения списываются в состав прочих (внереализационных расходов) единовременно; – затраты на приобретение неисключительных прав на использование 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, но не более 5 лет.	3. Положение о порядке организации выполнения Пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой», утвержденное приказом ОАО «Газпром» от 31.12.2009. 4. Порядок планирования и организации прединвестиционных исследований для инвестиционных проектов ОАО «Газпром», осуществляемых в форме капитальных вложений, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 27.12.2007 г. № 336.
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 бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторская задолженность отражается за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается по каждому сомнительному долгу с учетом анализа финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.	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. 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 4 Положения по бухгалтерскому учету «Изменение оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 №106н, с последующими изменениями и дополнениями. 4. 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 России от 24.12.2010 № 186н). 5. Порядок формирования и учета резерва

		сомнительных долгов в ОАО «Газпром», утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 26.12.2013 № 558.
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 Федерального 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 изменениями 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 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.	1. 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. 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 субсчете 7850 «Расчеты ответственного участника консолидированной группы налогоплательщиков по налогу на прибыль по КГН», и сумме налога на прибыль, исчисленного по иным ставкам, отраженного на субсчете 6828 «Налог на прибыль с дивидендов, полученных от иностранных организаций». 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 связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по	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.

	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 изменениями 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 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.	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.

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 –
главный бухгалтер ОАО «Газпром»

Е.А. Васильева

Заместитель главного бухгалтера

Л.В. Морозова