

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Открытое акционерное общество «Газпром»*

*Код эмитента: 00028-А*

**за 3 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 ноября 2014 г.

\_\_\_\_\_ А.Б. Миллер  
подпись

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

\_\_\_\_\_ Е.А. Васильева  
подпись

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

# Оглавление

Оглавление.....	2
Введение .....	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	8
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	8
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	9
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	41
1.4. Сведения об оценщике эмитента .....	44
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	44
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	44
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	44
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	44
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	45
2.3. Обязательства эмитента.....	46
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	46
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	47
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам .....	48
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	48
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ....	48
2.4.1. Отраслевые риски .....	49
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	56
2.4.3. Финансовые риски .....	61
2.4.4. Правовые риски.....	65
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	70
III. Подробная информация об эмитенте .....	74
3.1. История создания и развитие эмитента.....	74
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	74
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	74
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	74
3.1.4. Контактная информация.....	75
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	75
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	75
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	76
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	76
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	76
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	80
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	81
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	87
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	100
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	100
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	114
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	115
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	124
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	124
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 .....	229

3.6.1. Основные средства.....	229
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	230
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	230
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств .....	232
4.3. Финансовые вложения эмитента .....	233
4.4. Нематериальные активы эмитента .....	237
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	237
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	276
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	279
4.6.2. Конкуренты эмитента .....	282
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 .....	286
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	286
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	286
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента .....	286
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента .....	300
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента .....	301
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	323
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	324
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	327
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента .....	354
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	355
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	356
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	356
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента .....	356
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 .....	356
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»).....	359
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	359
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 .....	359
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	361
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	362
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	364
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента .....	364
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	364
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента .....	371
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	371
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	371

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	371
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	371
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	376
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	376
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	376
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	377
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	377
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 .....	380
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	428
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	428
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	429
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	430
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	430
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	434
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.....	451
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	451
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	451
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	451
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	451
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	451
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	451
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	455
8.9. Иные сведения .....	468
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	469
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами .....	470

## 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 Газпром следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Группа Газпром располагает одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивает большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. В целях наиболее полного раскрытия информации в разделах III и IV настоящего Ежеквартального отчета приведена дополнительная информация о деятельности Группы Газпром.*

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

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

*Структура кредиторской задолженности представлена по состоянию на 30 сентября 2014 года.*

*В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в состав кредиторской задолженности включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов по состоянию на 30 сентября 2014 года в сумме 712 246 тыс. рублей, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая». Кроме того, в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 3 662 338 тыс. руб., учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 30.09.2014.*

Дополнительная информация для п. 2.3.3.

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

Дополнительная информация для п. 3.5.

*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 30 сентября 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 8 мая 2014 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2014 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2014 года.*

#### Дополнительная информация для п. 6.1.

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

#### Дополнительная информация для п. 6.2.

##### **Информация о доле 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 Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ.*

*В Национальном расчетном депозитарии (НРД) депозитарию ГПБ (ОАО) 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» переклассифицирован 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 30 сентября 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 8 мая 2014 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2014 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2014 года.*

Дополнительная информация для п. 6.5.

*В настоящее время в ГПБ (ОАО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.*

*Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ОАО «Газпром», составляющий более 5 процентов сведения об изменениях в составе и размере участия в уставном капитале ОАО «Газпром» указываются в данном пункте.*

Дополнительная информация для п. 6.7.

*Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 30 сентября 2014 года.*

Дополнительная информация для п. 7.2.

*Эмитент не составляет промежуточную бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.*

Дополнительная информация для п. 7.3.

*В настоящем Ежеквартальном отчете в п. 7.3. представлена консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (не прошедшая аудиторскую проверку) по состоянию на 30 июня 2014 года.*

Дополнительная информация для п. 8.1.4.

*В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены 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
Кулибаев Тимур Аскарлович	1966
Маркелов Виталий Анатольевич	1963
Мартынов Виктор Георгиевич	1953
Мау Владимир Александрович	1959
Мусин Валерий Абрамович	1939
Сапелин Андрей Юрьевич	1965
Середа Михаил Леонидович	1970

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович	1962

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

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



Федоров Игорь Юрьевич	1965
Черепанов Всеволод Владимирович	1966

## 1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810000000000001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810200000020001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810300000030001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702810400000040001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702810500000050001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810600000060001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810900000090001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 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: 40702810000000110001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: **7744001497**  
БИК: **044525823**  
Номер счета: **40702810100000120001**  
Корр. счет: **30101810200000000823**  
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810200000130001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810300000140001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810400000150001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810500000160001**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702810600000170001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 4070281000000220001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
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. Нагатинская, д. 16, корп.1*  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 4070281010000230001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
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. Нагатинская, д. 16, корп.1*  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 4070281020000240001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
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. Нагатинская, д. 16, корп.1*  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 4070281030000250001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
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. Нагатинская, д. 16, корп.1*  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 4070281040000260001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, 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. Нагатинская, д. 16, корп.1*

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702810900000320001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Номер счета: 40702810000000330001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Номер счета: 40702810100000340001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Номер счета: 40702810200000350001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Номер счета: 40702810300000360001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702978900000000001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840300000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702826900000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978000007000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840400007000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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



ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702826000007000001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства*

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840400000010001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

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

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

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

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

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840300007210001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *транзитный счет к карточному счету в долларах США*

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

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

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, 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. Нагатинская, д. 16, корп.1*

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702974700000000001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет в белорусских рублях*

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

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

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корп.1*

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840900007050001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

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

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

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

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

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840100000080001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корп.1*  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840200007080001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (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: 4070284020000090001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Нагатинская, д. 16, корп.1*  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840300007090001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
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: 40702840200000100001  
Корр. счет: 3010181020000000823  
Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840300007100001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

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

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

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

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

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702840500000130001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

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

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

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

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

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*



ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702978300007030001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702978500000060001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978600007060001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978600000070001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978700007070001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978700000080001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702978800007080001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 4070297880000090001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978900007090001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978800000100001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978900007100001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702978900000110001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*  
Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп.1*  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702978000007110001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6*  
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29*  
ИНН: 7702070139  
БИК: 044525187  
Номер счета: 40702810300060000153  
Корр. счет: 30101810700000000187  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6*  
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29*  
ИНН: 7702070139  
БИК: 044525187  
Номер счета: 40702978000060000007  
Корр. счет: 30101810700000000187  
Тип счета: *расчетный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6*  
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29*  
ИНН: 7702070139  
БИК: 044525187  
Номер счета: 40702840300060000246  
Корр. счет: 30101810700000000187  
Тип счета: *расчетный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702826100060000004**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978300060000008**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840600060000247**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702826400060000005**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

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

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702810514438034220**

Корр. счет: **3010181050000000060**

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: **3010181050000000060**

Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

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

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702840814438034220**

Корр. счет: **3010181050000000060**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

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

ИНН: **7750004150**

БИК: **044525060**

Номер счета: **40702978114438114220**

Корр. счет: **3010181050000000060**

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: **3010181050000000060**

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*  
ИНН: *7750004150*  
БИК: *044525060*  
Номер счета: *40502840214438054220*  
Корр. счет: *30101810500000000060*  
Тип счета: *специальный счет в депозитарии*

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сбербанк России»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сбербанк России»*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*  
ИНН: *7707083893*  
БИК: *044525225*  
Номер счета: *40702840800020206433*  
Корр. счет: *30101810400000000225*  
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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



Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**  
Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2**  
ИНН: **7702216772**  
БИК: **044525101**  
Номер счета: **40702978200000000229**  
Корр. счет: **30101810100000000101**  
Тип счета: **расчетный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский**

**Сельскохозяйственный Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Россельхозбанк»**  
Место нахождения: **119034, г. Москва, Гагаринский переулок, д.3**  
ИНН: **7725114488**  
БИК: **044525111**

Номер счета: **4070281000000000858**  
Корр. счет: **3010181020000000111**  
Тип счета: **расчетный счет в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Россельхозбанк»**  
Место нахождения: **119034, г. Москва, Гагаринский переулок, д.3**  
ИНН: **7725114488**  
БИК: **044525111**

Номер счета: **4070284030000000858**  
Корр. счет: **3010181020000000111**  
Тип счета: **расчетный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Россельхозбанк»**  
Место нахождения: **119034, г. Москва, Гагаринский переулок, д.3**  
ИНН: **7725114488**  
БИК: **044525111**

Номер счета: **40702840400000010858**  
Корр. счет: **3010181020000000111**  
Тип счета: **транзитный счет в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Россельхозбанк»**  
Место нахождения: **119034, г. Москва, Гагаринский переулок, д.3**  
ИНН: **7725114488**  
БИК: **044525111**

Номер счета: **4070297890000000858**  
Корр. счет: **3010181020000000111**  
Тип счета: **расчётный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Россельхозбанк»**  
Место нахождения: **119034, г. Москва, Гагаринский переулок, д.3**  
ИНН: **7725114488**  
БИК: **044525111**

Номер счета: **40702978000000010858**  
Корр. счет: **3010181020000000111**

Тип счета: **транзитный счет 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: **BE68 035 8988 498 34**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE47 035 8978 165 80**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не 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: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE62035889686061**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BNP Paribas Fortis**

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

Место нахождения: **Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels**

Номер счета: **BE89035887738785**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BNP Paribas Fortis*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels*

Номер счета: *BE14035887738583*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *BNP Paribas Fortis*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Montagne du Parc, 3, 1000 Brussels*

Номер счета: *BE06035888198022*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *019178*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в индийских рупиях*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *701785*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *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: *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: *LV60MULTI010362000010*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *мультивалютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS "Swedbank", Filial "Purvciems"*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Balasta dambis 1a, Riga LV-1048, Latvija*

Номер счета: *LV58HABA0551038199513*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *мультивалютный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *KZ13914398416BC00014*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в тенге*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *KZ53914840416BC03869*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *KZ11914643416BC07491*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *2251303841/MDL*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в молдавских леях*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

Номер счета: *2809703041/MDL*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в молдавских леях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau**  
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**  
Место нахождения: **str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova**  
Номер счета: **2251303841/EUR**  
Корр. счет: **не применимо**  
Тип счета: **в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau**  
Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**  
Место нахождения: **str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova**  
Номер счета: **MD13VI00000002251303841**  
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: **MD13VI00000002251303841**  
Корр. счет: **не применимо**  
Тип счета: **в российских рублях**

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: **118000023027909**  
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: **118000023028010**  
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: **118000023028111**  
Корр. счет: **не применимо**  
Тип счета: **в российских рублях**

Сведения о кредитной организации

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



Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*  
Место нахождения: *Украина, 01001, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6*  
Номер счета: *26006011221601*  
Корр. счет: *не применимо*  
Тип счета: *мультивалютный счёт в гривне, долларах США, евро и российских рублях*

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

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

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

### **1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента**

Указывается информация об аудитор (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 аудитор (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 Сыромятнинский переулок, д. 3/9, стр. 3*

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

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

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

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

*Основные требования к участникам размещения заказа в 2014 году:*

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

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

- *цена договора;*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

*Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества по результатам ежегодного конкурса.*

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

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитором (тыс.рублей) <sup>(1)</sup>
2013	271 882

<sup>(1)</sup> 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.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

*По состоянию на дату окончания III квартала 2014 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита нет.*

Дополнительная информация:

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

#### 1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

#### 1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

#### 1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

*Иных подписей нет.*

## II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Производительность труда	121 169.68	118 438.03
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.29	0.32
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.13	0.14
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0,90	0,87
Уровень просроченной задолженности, %	5,66	4,75

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

Показатели за 9 месяцев 2013 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за III-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2014 г.

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

*По итогам деятельности за 9 месяцев 2014 года показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2013 года с 0,29 до 0,32. Увеличение показателя связано с более быстрым ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (+11,53%) по сравнению с капиталом и резервами (+0,33%), вследствие снижения показателя «Чистая прибыль».*

*Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности за 9 месяцев 2014*

года остался на уровне аналогичного периода 2013 года, что свидетельствует о сохранении доли собственных средств в долгосрочных источниках финансирования.

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

По итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2014 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» незначительно снизилось (-3,33%) по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Снижение показателя связано в большей степени со снижением чистого краткосрочного долга (-2,60%) при увеличении прибыли от продаж до амортизационных выплат (+0,48%). Снижение чистого краткосрочного долга связано с увеличением раздела баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (+64,97%).

Снижение показателя «Уровень просроченной задолженности» по итогам деятельности за 9 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года в большей степени связано со снижением просроченной задолженности (-6,40%), которая состоит, в основном, из задолженности перед дочерними газотранспортными обществами ОАО «Газпром».

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

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2013	3 кв. 2014
Рыночная капитализация	3 286 120 325 649	3 252 267 202 202

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 «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-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.

Решением ОАО «Санкт-Петербургская биржа» от 15 апреля 2014 года акции ОАО «Газпром» включены с 17 апреля 2014 года в котировальный список «А» второго уровня путем перевода из котировального списка «Б».

9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» включило акции ОАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

21 июля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» включило акции ОАО «Газпром» в котировальный список первого (высшего) уровня.

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 9 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 025 768 627
в том числе:	
кредиты	34 490 436
займы, за исключением облигационных	961 278 191
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	754 526 363
в том числе:	
кредиты	12 586 493
займы, за исключением облигационных	741 087 270
облигационные займы	852 600
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	518 617 087
из нее просроченная	125 603 115
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	16 001 462
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	377 118 004
из нее просроченная	122 294 747
перед персоналом организации	1 084 471
из нее просроченная	-
прочая	124 413 150
из нее просроченная	3 308 368

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

*Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2014 года составляет 125 603 115 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: *1 082 015 269 тыс. руб.*

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

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

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

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

*Не является резидентом РФ*

Сумма кредиторской задолженности: *493 028 510 тыс. руб.*

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

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: *59 242 457 тыс. руб.*

Размер и условия просроченной кредиторской 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 завершеного 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 завершеного 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, 9 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	392 866 898
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	392 866 898

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

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

Дополнительная информация:

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

### **2.3.4. Прочие обязательства эмитента**

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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



## 2.4.1. Отраслевые риски

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

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

### 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 НДС 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 <sup>1</sup>	2011	2012	2013
	15,3	7,9	14,6

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

*Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, разработанный Минэкономразвития России в сентябре 2014 г., предусматривает следующие средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2014-2017 гг.:*

Наименование показателя	в среднем за год к предыдущему году, %			
	2014	2015	2016	2017
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	7,9	3,8	6,6	4,6

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

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

#### **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.*

*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 инцидентом в Японии в 2011 г.;
- 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 торговых площадках (хабах). 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 нефтепродуктовой индексацией является для ОАО «Газпром» неизменной базой взаимодействия с европейскими партнерами.

Европейский Союз, реформируя свой внутренний рынок газа, стремится к развитию рынка биржевой торговли. В случаях, когда цены торговых площадок, 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 биржевой (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 разведении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром».

Третий энергопакет ЕС вступил в действие в марте 2011 г. (но имел 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 определяющих 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 газовых ресурсов.

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.

Широкомасштабная 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 рынки и, как следствие, к значительному снижению цен на газ на американском рынке и усилению конкуренции на мировых газовых рынках. Согласно предварительным оценкам, рост добычи сланцевого газа в США в 2013 г. замедлился, однако ожидается, что в связи с возрастающими ценами на газ на внутреннем рынке произойдет восстановление положительной динамики объемов его добычи, а также дальнейшее увеличение доли газа из сланцев в общей структуре добычи газа в стране. С 2016 г. планируются поставки североамериканского СПГ (проект Сабин Пасс, с 2018 г. также проекты Фрипорт, Кэмерон и др.) - преимущественно на рынки стран АТР, но при этом США до 2020 г. останутся 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 возможности добычи сланцевого газа ведется в Польше, Великобритании и Украине. В Польше отношение к сланцевому газу стало более сдержанным после, того, как польский геологический институт на порядок понизил оценку ресурсного потенциала 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 стране. В январе 2014 г. от 2 из 3 своих польских лицензий на поиск и разведку сланцевого газа также отказалась компания Eni SpA, затем о прекращении работ в стране заявила компания Total, а в сентябре 2014 г., и британская

компания 3Legs Resources. Большинство экспертов признают, что опыт организации добычи сланцевого газа в Польше к настоящему моменту следует признать неудачным.

В Украине начало промышленной добычи сланцевого газа ожидалось не ранее, чем через 5 лет, в течение которых получившие лицензии компании Shell и Chevron планировали проведение геологоразведочных работ. Бурение первой скважины на сланцевый газ компании Shell ожидалось в 2014 г., но в начале июня 2014 г. компания заявила о приостановке бурения на Юзовском участке из-за нестабильной политической ситуации в стране и невозможности обеспечения безопасности персонала, находящегося в Украине. Компания Chevron, согласно официальным сообщениям, по состоянию на октябрь 2014 г. так и не приступила к геологоразведке.

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

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

Геологоразведочные работы на сланцевый газ в европейских странах столкнулись с сильным противодействием экологов из-за применения технологии гидравлического разрыва пласта (гидроразрыв пласта, ГРП). Первый полный мораторий на применение ГРП на своей территории в 2011 году ввела Франция. К настоящему моменту запреты или ограничения на развитие добычи сланцевого газа с применением ГРП действуют также в Германии, Нидерландах, Чехии, Люксембурге, Румынии, Болгарии, Северной Ирландии, отдельных районах Испании и Швейцарии. 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 2018 - 2020 годов. При этом объемы добычи сланцевого газа не позволят кардинально изменить ситуацию на европейском газовом рынке в связи с падением добычи традиционного газа в регионе.

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

Основная часть ресурсов сланцевого газа КНР сосредоточена в бассейнах Сычуань и Тарим со сложным геологическим строением сланцевых залежей и рельефом местности, затрудняющим проведение работ уже на этапе геологоразведки. Дополнительными препятствиями на пути запланированного ускоренного развития добычи сланцевого газа в Китае являются недостаток сервисных услуг, сложность поставки воды для проведения ГРП, высокая плотность населения, а также недостаточно активная политика в области государственного стимулирования и сложный механизм допуска к лицензионным участкам международных операторов.

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 60-100 млрд куб. м к концу 2020 г.

Поисковые работы на сланцевый газ в Китае проводились достаточно активно в последние несколько лет, однако, несмотря на определённый прогресс, в целом широкомасштабное освоение ресурсов сланцевого газа в этой стране идёт значительно более низкими темпами, чем ожидалось ранее. Объёмы добычи сланцевого газа в Китае в 2013 г. составили всего 0,2 млрд куб. м. В 2014 г. Министерство земли и ресурсов КНР сообщило о снижении целевого объёма добычи сланцевого газа к 2020 г. вдвое – до 30 млрд куб. м. Следует отметить, что даже в случае достижения всех установленных Правительством Китая целей по наращиванию добычи сланцевого газа, в среднесрочной перспективе КНР не удастся снизить свою зависимость от импортных поставок газа так динамично, как это удалось США.

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 газа сланцевых залежей (около 23 трлн куб. м). Наиболее перспективной для промышленного освоения специалисты считают залежь Бака Муэрта бассейна Неукен.

Основные работы в бассейне Неукен ведутся с целью добычи сланцевой нефти, а добыча сланцевого газа практически не развивается. За счёт реализации нефтяных проектов объём попутной добычи сланцевого газа в Аргентине в 2013 г. составил около 0,2 млрд куб.м.

*В текущий момент оценки перспективных уровней добычи сланцевого газа в Аргентине отличаются высокой неопределенностью, при этом ожидается, что в среднесрочной перспективе основные объемы газа из сланцев будут извлекаться попутно при добыче сланцевой нефти.*

*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 большинство специалистов называют сланцевый бассейн Купер, в котором с 2013 г. 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 перспективы полномасштабной промышленной добычи сланцевого газа в Австралии будут 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.*

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

*В настоящее время в рамках проекта по разведке и добыче нефти из сланцевых залежей компанией Группы Газпром - ОАО «Газпром нефть» реализуется программа поисково-оценочных и разведочных работ на баженовской свите в Западной Сибири. Специалистами компании проведено изучение и обобщение успешного опыта реализации проектов добычи сланцевой нефти за рубежом, определены подходы и технологии к разработке залежей баженовской свиты. Работы на баженовской свите ведут и другие крупнейшие нефтедобывающие компании страны: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Татнефть». Можно ожидать, что в процессе добычи сланцевой нефти будет извлекаться также попутный газ.*

*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, комплексно 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.*

*8 сентября 2014 года Совет ЕС одобрил Регламент Совета № 960/2014 («Регламент №960»), который внес изменения в Регламент № 833 и ввел запрет на (а) поставку товаров и технологий двойного назначения девяти российским компаниям военного и оборонного секторов и (б) оказание услуг по бурению, испытанию и геофизическому исследованию и оснащению скважин, а также поставку специализированных плавучих установок, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, разведки и добычи нефти в Арктике и проектов по разработке месторождений сланцевой нефти. Регламент № 960 также ввел запрет на приобретение, продажу, оказание инвестиционных услуг и содействие при выпуске или совершении иных сделок с ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком обращения более (а) 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года и эмитентом является ОАО «Сбербанк России», ОАО «Банк ВТБ», ГПБ (ОАО), ГК «Внешэкономбанк» или ОАО «Россельхозбанк», лицо, созданное за пределами территории ЕС и принадлежащее дочерним компаниям или лицу, действующему от имени или по указанию названных эмитентов или дочерних компаний, и (б) 30 дней, если выпуск осуществляется после 12 сентября 2014 года одним из указанных лиц:*

- (i) лицом, созданным в России, чья деятельность преимущественно связана и в основном заключается в изобретении, производстве, продаже или экспорте военного оборудования, или оказании услуг, связанных с военным сектором, а именно: ОАО «ОПК «Оборонпром», ОАО «ОАК» и ОАО «Научно-производственная корпорация Уралвагонзавод», за исключением юридических лиц и органов, осуществляющих деятельность в космической отрасли или атомной энергетике;*
- (ii) лицом, созданным в России, которое контролируется государством, или доля государства, в котором составляет более 50%, размер активов которого превышает 1 триллион рублей и по крайней мере 50% ожидаемого дохода которого поступает от продажи или транспортировки сырой нефти, или нефтепродуктов (такими, как ОАО «Газпром нефть», ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «НК «Роснефть»);*
- (iii) дочерние компании субъектов, указанных в пункте (i) и (ii);*
- (iv) юридическое лицо или орган, действующие от имени или по указанию любого из субъектов, указанных в пунктах (i), (ii) или (iii) выше.*

*Потенциально введенные санкции могут оказать влияние на реализацию отдельных проектов Компании, привести к отклонениям от планируемых проектных показателей. Однако на текущий*



момент мы не видим необходимости изменения стратегических направлений деятельности или корректировки перечня приоритетных проектов ОАО «Газпром», определенного Программой развития ОАО «Газпром» (газовый бизнес, 2015-2024 гг.) (приказ ОАО «Газпром» от 14.07.2014 №339).

Газпром много лет целенаправленно проводит политику импортозамещения, стимулируя внедрение передовых технологий и решений российскими производителями. Благодаря этой работе многие отечественные предприятия заметно повысили качество и расширили сортамент продукции, разработали уникальные технические решения. В свою очередь Газпром оптимизировал затраты и получил оборудование, не уступающее, а порой и превосходящее зарубежные аналоги.

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ОАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Доля импорта в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» за 6 месяцев 2014 года, составила 9,33 %.

В настоящее время Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт». Централизация поставок МТР позволяет создать условия для качественного улучшения системы организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции.

Введенные международные экономические санкции в отношении России из-за украинского кризиса также могут привести к 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 со стороны США и Европы санкций финансового и экономического характера, непосредственно к ОАО «Газпром», 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

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

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

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

### 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.

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

По прогнозам МЭА спрос на газ в Китае может достичь 300 млрд куб. м к 2020 году и 530 млрд куб.м к 2030 году, при этом более 40% спроса будет покрываться за счет импортных поставок трубопроводного газа и СПГ.

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

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

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

### 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 настоящий момент политические и экономические разногласия между Россией и Украиной вновь привели к опасениям относительно надежности поставок газа в Европу через территорию Украины, а также относительно способности украинского контрагента ОАО «Газпром» выплатить долг за поставленный газ и оплатить текущие поставки. Существующая политическая нестабильность, усугубляемая неблагоприятной экономической обстановкой, в Украине также может привести к перерыву в поставках.

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

В настоящий момент риски, связанные с транзитом природного газа через территорию Украины, повышены до критического уровня. Данная ситуация связана с тем, что задолженность НАК «Нафтогаз Украины» перед ОАО «Газпром» за поставленный газ на 30.09.2014 составляла около 5,3 млрд. долл. 05.11.2014 НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме \$1,45 млрд. долл. США.

*Принимая во внимание хронические неплатежи, НАК «Нафтогаз Украины», в полном соответствии с действующим контрактом купли-продажи, переведен на систему предоплаты. По состоянию на 30 сентября 2014 года авансовых платежей от НАК «Нафтогаз Украины» не поступало.*

*При этом надежность поставок российского газа европейским потребителям через территорию Украины в предстоящем осенне-зимнем периоде может быть обеспечена только при условии строгого выполнения НАК «Нафтогаз Украины» контракта на транзит.*

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

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

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

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

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

*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 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.*

*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 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).

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

В апреле 2014 г. ОАО «Газпром» и австрийской компанией OMV подписан Меморандум о намерениях по реализации проекта «Южный поток» на территории Австрии. В июне 2014 г. ОАО «Газпром» и австрийской компанией OMV подписано Соглашение акционеров совместной проектной компании South Stream Austria GmbH. Соглашение предусматривает взаимодействие сторон по реализации проекта строительства австрийского участка газопровода «Южный поток» с пропускной способностью 30-32 млрд куб. м в год от границы с Венгрией до конечного пункта в Баумгартене. В рамках подписанного соглашения принято окончательное инвестиционное решение, основанное на согласованных критериях, по строительству газопровода на территории Австрии, а также план мероприятий по реализации проекта на 2014–2016 годы. Стороны планируют получить все необходимые разрешения для строительства «Южного потока» до конца 2015 года. Ввод в эксплуатацию австрийского участка газопровода намечен на конец 2016 года.

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

#### Риски, связанные с неденежными расчетами.

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

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

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

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

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

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ОАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа. Таким образом, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

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

#### Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности Газпрома оказывают существенное влияние на деятельность Группы. Значительная доля объема добычи газа Газпрома приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает

себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будут осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.

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

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

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

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

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

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

*По состоянию на 30.09.2014 года в обращении на российском рынке находятся два выпуска биржевых облигаций серии БО-19 и БО-20, размещенных в ноябре 2013 года, со сроком погашения 21.10.2043.*

*По биржевым облигациям серии БО-19 и БО-20 эмитент установил процентную ставку только по первому купону. Порядок определения процентной ставки по  $i$ -ым купонным периодам, со второго по шестидесятый ( $i = 2, 3, \dots, 60$ ) 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 Ррефин не будет существовать, в качестве Ррефин 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.

Среди наиболее значимых изменений налогового законодательства, относящихся к III кварталу 2014 года, следует отнести:

1. С 1.07.2014 расчет ставок НДС на газ горючий природный и газовый конденсат осуществляется на основе специальной формулы, учитывающей, в частности, условия разработки месторождений, макроэкономические показатели и ценовую конъюнктуру на целевых рынках сбыта газа, расходы на

транспортировку газа горючего природного, необходимость стимулирования разработки новых месторождений газа<sup>1</sup>.

Установлены следующие значения понижающих коэффициентов к ставкам НДС на газ и газовый конденсат:

- 0,1 для участков недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края или Дальневосточного федерального округа, в Охотском море на период с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2033 года, т.е. на 20 лет;

- постепенное увеличение от 0,21 до 1 с шагом 0,066 в год на 12 лет - для участков недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе;

- 0,73 для участков недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области;

- 0,5 для участков недр, степень выработанности запасов газа горючего природного которых больше 0,9;

- постепенное понижение от 1 до 0,5 - для участков недр, степень выработанности запасов газа которых больше 0,7 и меньше или равна 0,9;

- 0,64 при минимальной глубине залегания залежи углеводородного сырья больше 1700 метров и меньше или равной 3300 метров;

- 0,5 если минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья больше 3300 метров;

- постепенное увеличение от 0,21 до 1 с шагом 0,053 в год на 15 лет – если добыча газа осуществляется из залежи углеводородного сырья, отнесенной к туронским продуктивным отложениям.

2. Сближение правил налогового и бухгалтерского учета (Федеральный закон от 20.04.2014 № 81-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации»), в соответствии с которыми начиная с 01.07.2014 предусматривается:

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

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

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

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

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

3. Уточнение особенностей выставления счетов-фактур и порядка их регистрации в журнале учета (Федеральный закон от 21.07.2014 № 238-ФЗ «О внесении изменений в главу 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 12 Федерального закона «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части противодействия незаконным финансовым операциям»).

Изменения, внесенные Федеральным законом от 21.07.2014 № 238-ФЗ, преимущественно направлены на совершенствование администрирования налога на добавленную стоимость с учетом сложившейся правоприменительной практики.

4. Утверждение с 28.08.2014 типового соглашения об обмене информацией по налоговым делам между Правительством Российской Федерации и правительствами иностранных государств (Постановление Правительства Российской Федерации от 14.08.2014 № 805 «О заключении соглашений об обмене информацией по налоговым делам»).

Типовое соглашение, разработанное на основе модельного соглашения ОЭСР, в частности, предусматривает возможность проведения представителями налоговых органов одного

<sup>1</sup> Федеральный закон от 30.09.2013 № 263-ФЗ «О внесении изменений в главу 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе»

государства контрольных мероприятий в другом государстве, а также обмен необходимой информацией по запросам. В будущем, заключение соглашений призвано способствовать повышению прозрачности финансовых потоков между российскими налоговыми резидентами и офшорными юрисдикциями, повысить эффективность налогового администрирования.

5. Утверждение Правил расчета средних за истекший налоговый период цен на соответствующие виды углеводородного сырья, добытые на новом морском месторождении углеводородного сырья (Постановление Правительства Российской Федерации от 23.09.2014 № 973), формы заявления и порядка согласования порядка распределения расходов (Приказ ФНС России от 30.06.2014 № ММВ-7-3/341@), а также формы представления информации операторами нового морского месторождения углеводородного сырья и владельцами лицензии на право пользования соответствующим участком недр (Приказ ФНС России от 30.07.2014 № ММВ-7-3/393@).

6. Введение в действие с 02.09.2014 Порядка ведения реестра участников региональных инвестиционных проектов и состава сведений, содержащихся в реестре (Приказ ФНС России от 23.06.2014 № ММВ-7-3/328@)<sup>2</sup>.

Данный Порядок устанавливает основные требования к ведению реестра участников региональных инвестиционных проектов, определяет перечень сведений, содержащихся в реестре, и порядок их представления.

Ведение реестра осуществляется ФНС России в соответствии со статьей 25.10 Налогового кодекса Российской Федерации на федеральном уровне в электронном виде путем формирования и изменения записей в реестре управлениями ФНС России по субъектам Российской Федерации, указанными в подпункте 1 пункта 1 статьи 25.8 Налогового кодекса Российской Федерации, на основании решений и сведений, представляемых уполномоченными органами государственной власти субъектов Российской Федерации, и налоговыми органами по месту нахождения налогоплательщика - участника региональных инвестиционных проектов (по месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика).

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 контрагентом природного газа и возвращать, в случае излишней уплаты, вывозные таможенные пошлины.

---

<sup>2</sup> В соответствии со вступившим с 01.01.2014 года Федеральным законом от 30.09.2013 № 267-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части стимулирования реализации региональных инвестиционных проектов на территориях Дальневосточного федерального округа и отдельных субъектов Российской Федерации».

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

*С целью минимизации указанных рисков Общество:*

- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам учёта и использования декларантом, а также администрирования ЦЭТ авансовых платежей, внесения изменений в 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 III квартале 2014 г. приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».*

*1. Приказ Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса» (далее – Правила). Документ зарегистрирован в Минюсте России 17.09.2014 № 34077, вступает в силу по истечении трех месяцев после его официального опубликования.*

*В соответствии с данным документом обновлены правила промышленной безопасности объектов морского нефтегазового комплекса.*

*Правила устанавливают требования промышленной безопасности, обязательные для исполнения при осуществлении деятельности в области промышленной безопасности и ведении технологических процессов на опасных производственных объектах морского нефтегазового комплекса. К таким объектам относятся, в частности: фонд скважин, участки ведения буровых работ, стационарные платформы, подводные добычные комплексы, промысловые трубопроводы; трубопроводы внешнего транспорта нефти, газа или газового конденсата; стационарные и плавучие нефтеналивные и перегрузочные комплексы и др.*

*Правилами определены требования к деятельности по проектированию, строительству и эксплуатации таких объектов, а также к ведению технологических процессов на них.*

*Со вступлением в силу приказа Ростехнадзора от 18.03.2014 № 105 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности морских объектов нефтегазового комплекса» утрачивает силу Постановление Госгортехнадзора Российской Федерации от 05.06.2003 № 58 «Об утверждении Правил безопасности при разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений на континентальном шельфе».*

*2. Принят Федеральный закон от 21.07.2014 № 261-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О недрах» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный закон или Изменения).*

*В соответствии с принятым Федеральным законом пользователям недр, осуществляющим изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, предоставлено право размещать в пластах горных пород попутные воды и воды, использованные для собственных нужд.*

*Изменения направлены на совершенствование правового регулирования разработки месторождений углеводородного сырья и исключение правовых коллизий при проведении надзорных мероприятий за деятельностью недропользователей при добыче нефти и газа.*

*В частности, Закон Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах» дополняется таким видом пользования недрами, как «размещением в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд». Это позволит пользователю недр в границах горных отводов, предоставленных для разведки и добычи полезных ископаемых, осуществлять размещение указанных вод в пластах горных пород в соответствии с утвержденными техническими проектами без необходимости получения отдельной лицензии.*

*Федеральный закон вступает в силу с 01 февраля 2015 г.*

*3. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 14.07.2014 № 1277-р «Об утверждении перечня организаций, которым предоставлено исключительное право на экспорт газа природного в сжиженном состоянии».*

*В соответствии с данным документом исключительное право на экспорт из России сжиженного природного газа предоставлено ОАО «Газпром», ОАО «Нефтяная компания Роснефть», ОАО «Ямал СПГ» и ООО «Газпром экспорт».*

*Также устанавливается, что лицензия на экспорт природного газа в сжиженном состоянии выдается в случае представления документов, подтверждающих соответствие организации требованиям, установленным законодательством Таможенного союза и законодательством Российской Федерации.*

*4. Приказ Минэнерго России от 01.08.2014 № 495 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2014 - 2020 годы».*

*В целях удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность разработаны схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2014 - 2020 годы.*

*Основными задачами принятого документа являются обеспечение надежного функционирования развития Единой энергетической системы России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.*

*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 2014-2044 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

#### *Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.*

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

#### *Риски, связанные с охраной окружающей среды.*

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

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

*Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.*

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

#### *Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.*

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

#### *Риски роста затрат*

*Удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли в предкризисные годы росли темпами, превышающими темпы инфляции. Определяющими факторами этого роста*



являлось увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, а также затраты на бурение скважин и т.д.

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

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

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

ОАО «Газпром» - основной поставщик на газовом рынке бывшего СССР. В 2006 году ОАО «Газпром» осуществляло поставки газа в страны Союза независимых государств в соответствии с ежегодными контрактами, а в государства Балтии - на основе долгосрочных договоров до 2015 года включительно. С 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину.

В настоящий момент, в связи с хроническими неплатежами в полном соответствии с условиями контракта купли-продажи газа с 16 июня 2014 года ОАО «Газпром» поставляет природный газ НАК «Нафтогаз Украины» только в том объеме, который был предварительно оплачен. По состоянию на 30 сентября 2014 года авансовых платежей от НАК «Нафтогаз Украины» не поступало.

16 июня 2014 года в связи с ненадлежащим исполнением НАК «Нафтогаз Украины» своих обязательств по контракту купли-продажи газа в виде накопления этой компанией значительной задолженности за поставленный газ, ОАО «Газпром» обратилось в Стокгольмский международный арбитраж с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о взыскании задолженности в размере 4,5 млрд. долл. США (сумма задолженности на момент подачи иска). Задолженность «Нафтогаза Украины» перед «Газпромом» за поставленный газ по состоянию на 30.09.2014 составляла около 5,3 млрд. долл. США.

Перспективы взаимоотношений компаний по поставкам природного газа в Украину полностью зависят от решения вопроса погашения задолженности. 05.11.2014 НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме \$1,45 млрд. долл. США.

В 2011 году с ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») заключены среднесрочные контракты на поставку газа и его транзит через территорию Республики Беларусь в 2012-2014 годах.

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

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

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

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

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

### III. Подробная информация об эмитенте

#### 3.1. История создания и развитие эмитента

##### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Газпром»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *23.07.1998*

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *23.07.1998*

Сокращенное фирменное наименование: *JSC «GAZPROM»*

Дата введения наименования: *23.07.1998*

*В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований.*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

*Свидетельство Роспатента на товарный знак «Газпром» № 228275, приоритет от 1 марта 2002 г.;*

*Свидетельство Роспатента на товарный знак «Gazprom» № 228276, приоритет от 1 марта 2002 г.;*

*Свидетельство Роспатента на общеизвестный товарный знак «ГАЗПРОМ» № 30, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 г.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: *Российское акционерное общество открытого типа «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *РАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *25.02.1993*

Основание введения наименования:

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

##### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *022.726*

Дата государственной регистрации: *25.02.1993*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Московская регистрационная палата*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027700070518*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *02.08.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Управление МНС России по г. Москве*

##### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

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

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения эмитента

*Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16*

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

Факс: *(495) 719-83-33*

Адрес электронной почты: *gazprom@gazprom.ru*

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

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

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

***Отдел по работе с акционерами***

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

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

Факс: *(495) 719-14-94*

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

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

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

***Отдел по работе с инвесторами***

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

Телефон: *(495) 719-34-83*

Факс: *(495) 719-10-37*

Адрес электронной почты: *IR@gazprom.ru*

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

### **3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика**

*7736050003*

### **3.1.6. Филиалы и представительства эмитента**

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

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

***1. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала ОАО «Газпром» «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге***

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: **20.08.2017**

**2. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала ОАО «Газпром» «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в г. Новом Уренгое**

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: **20.08.2017**

**3. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства ОАО «Газпром» в Государстве Катар в г. Дохе**

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: **07.09.2015**

## **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

### **3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента**

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

### **3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация природного газа**

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	2 073 039 503	2 041 745 434
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	73.59	71.36

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом

предшествующего года и причины таких изменений:

*Указанных изменений не было.*

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	422 958 274	451 786 432
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	15.01	15.79

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

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

*Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах.*

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	636 076 631	630 669 817
Доля от общего объема выручки, %	30.68	22.04

#### **КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:**

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

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

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

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
-------------------------	--------------	--------------

Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	278 194 377	290 901 645
Доля от общего объема выручки, %	13.42	10.17

### **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: *указанных изменений не было.*

Наименование географической области: *Европа*

Наименование показателя	2013, 9 мес.	2014, 9 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	1 158 768 495	1 120 173 972
Доля от общего объема выручки, %	55.9	39.15

### **КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:**

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

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

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

*ОАО «Газпром» осуществляет поставки природного газа в течение всего года. Однако эти поставки значительно возрастают во время отопительных сезонов, продолжительность которых по регионам России широко варьируется в зависимости от широты местоположения, климатических и погодных условий. Для удовлетворения роста зимнего потребления ОАО «Газпром» осуществляет закачку излишков газа в подземные хранилища (ПХГ) в течение весенне-летних периодов, а отбор из них производит в зимнее время. Запасы газа в подземных хранилищах также являются гарантом обеспечения роста спроса на газ по причинам, не зависящим от погодных условий, и гарантом обеспечения обязательств по поставкам в случае 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 %. За весь период эксплуатации ПХГ в РФ на 30.09.2014 года оборот газа в них составил 2 397 млрд.куб.м.*

**ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 26 объектов подземного хранения газа. На 30 сентября текущего года в ПХГ России закачано 31,9 млрд.куб.м газа, что составляет 97% от отобранного газа в прошедшем осенне-зимнем периоде.**

**Первоочередная задача в направлении деятельности «подземное хранение газа» в 2014 году – это наращивание суточной производительности. К сезону отбора газа 2014/2015 годов в ПХГ России создан оперативный резерв газа в объеме 72 млрд куб. м, что на 2,98 млрд куб. м больше чем к предыдущему сезону, обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 770 (+42) млн.куб.м, среднесуточная в декабре-феврале – 603 млн.куб.м. (+23).**

**В ПХГ на территории Республики Беларусь реализуются мероприятия, отраженные в приказе ОАО «Белтрансгаз» (в настоящее время ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») от 26.09.2012 г. №266 «О мероприятиях по развитию ПХГ до 2020 года» созданы запасы товарного газа в объеме 1,035 млрд.куб.м, обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 31 млн.куб.м, среднесуточная в декабре-феврале – 9,4 млн куб.м.**

Дополнительная информация:

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

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование статьи затрат	2014, 9 мес.
Сырье и материалы, %	4.5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	61.8
Топливо, %	-
Энергия, %	-
Затраты на оплату труда, %	1.5
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	0.2
Отчисления на социальные нужды, %	0.3
Амортизация основных средств, %	25.8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4.3
Прочие затраты (пояснить)	1.6
амортизация по нематериальным активам, %	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-
обязательные страховые платежи, %	-
представительские расходы, %	-
иное, %	1.4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	190.7

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 6 мес. 2014 г.

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

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

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

ИНН: *5050073540*

ОГРН: *1085050006766*

Доля в общем объеме поставок, %: *97.2*

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 6 месяцев 2014 года по сравнению с 6 месяцами 2013 года:*

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		6 месяцев 2014 года / 6 месяцев 2013 года
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	-1,5
2.	ГПА и комплектующие к ним	3,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	2,5
4.	Нефтехимаппаратура	2,9
5.	Трубопроводная арматура	3,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	3,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	3,2
8.	Кабельно-проводниковая продукция	0,00
9.	КИП и А	4,5
10.	Оборудование технологической связи	4,0
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	0,3
12.	Строительные материалы и конструкции	1,9



13.	Топливо и масла	0,00
14.	Химические и специальные материалы	2,1
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	1,4
16.	Продукция машиностроения	3,0

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 6 месяцев 2014 года составила 9,33%.*

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 9 месяцев 2014 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 9 месяцев 2014 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за IV 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 регулируруемыми 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 9 месяцев 2014 года):*

- 19,18% - для нужд населения,
- 32,64% - организациям электроэнергетики,
- 34,97% - другим промышленным потребителям,
- 13,21% - 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.**

*За 9 месяцев 2014 года ОАО «Газпром» (головная компания) реализовало потребителям России 171,209 млрд. куб. м природного газа.*

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

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

**Поставки газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России**

*За 9 месяцев 2014 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России 34,422 млрд. куб. м природного газа.*

*В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России за 9 месяцев 2014 года <sup>1)</sup>:*

Страна	9 месяцев 2014 <sup>(1)</sup>
(млрд.куб.м)	
Украина	13,932
Беларусь	13,90
Молдова	1,90
Литва	1,80
Латвия	0,52
Эстония	0,25
Казахстан	0,63
Южная Осетия	0,02
Армения	1,34
Грузия	0,13
Итого	34,422

<sup>1)</sup> Оперативные данные.

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

основе ежегодных межправительственных протоколов к Соглашению между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о дополнительных мерах по обеспечению транзита российского природного газа по территории Украины от 4 октября 2001 г.

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

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

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

В III 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 III квартале 2014 г. контрактная цена составила 372,58 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 III квартале 2014 г. средневзвешенная по странам Балтии цена составила 419,39 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 «Нафтогаза Украины» перед «Газпромом» за поставленный газ по состоянию на 30.09.2014 составляла около 5,3 млрд долл. США. 05.11.2014 НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме \$1,45 млрд долл. США.

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

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

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

*Задолженность была в основном погашена 23 июня 2010 г.*

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

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

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

### Европейский рынок.

*За 9 месяцев 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 114,246 млрд. куб. м природного газа.*

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

- *контрактную цену, которая привязана к ценам нефтепродуктов;*
- *условия пересмотра цены, в соответствии с которыми цена на природный газ по контракту может пересматриваться, как правило, один раз в два-три года, при условии существенных изменений конъюнктуры рынков газа;*
- *условие «бери-или-плати», которое обеспечивает следующее: (а) покупатель, не исполнивший свои обязательства по отбору газа, частично оплачивает неотобранные количества, и (б) впоследствии эти объемы могут быть отобраны с соответствующей доплатой после отбора минимальных годовых количеств, предусмотренных контрактами в соответствующем году поставки.*

*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 Саплай & 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 Саплай & Трейдинг ЧР» (с данной компанией в настоящее время существует договоренность о временной приостановке поставок по контракту), «СПП», «Газпром Австрия», «Центрекс» и «ЕРГ», «ЭНИ», «Акспо Трейдинг».*

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

*В августе 2014 года было вынесено решение арбитража о пересмотре цены по контракту между компанией «Промгаз С.п.А.» (100% группа Газпром) и «Эдисон С.п.А.» на поставку газа в Италию. Иск «Эдисон С.п.А.» был удовлетворен частично (порядка 35% от исковой суммы).*

*С рядом покупателей ведутся переговоры по пересмотру контрактной цены. Как было объявлено*

ранее, с компанией «Э.ОН Глобал Комодитиз» спор передан на рассмотрение международного арбитража.

### Западная Европа.

За 9 месяцев 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 91,488 млрд. куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 9 месяцев 2014 года <sup>(1)</sup>:

Страна	9 месяцев 2014 <sup>(3)</sup>
(млрд.куб.м)	
Германия	27,592
Италия	18,364
Турция <sup>(2)</sup>	20,744
Франция	5,773
Финляндия	2,236
Австрия	3,365
Греция	1,247
Нидерланды	2,951
Швейцария	0,203
Бельгия	0,000
Дания	0,228
Великобритания	8,786
<b>Итого</b>	<b>91,488</b>

<sup>(1)</sup> 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».

<sup>(2)</sup> Включена в число стран Западной Европы в целях составления настоящей таблицы.

<sup>(3)</sup> 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.

За 9 месяцев 2014 года ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 22,758 млрд.куб.м природного газа. За газ, реализуемый в Центральной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за 9 месяцев 2014 года <sup>(1)</sup>:

Страна	9 месяцев 2014 <sup>(2)</sup>
(млрд.куб.м)	
Венгрия	4,469
Польша	7,119
Словакия	3,756
Чехия	3,725
Румыния	0,264
Болгария	2,010
Сербия	0,938
Хорватия	0,000
Словения	0,338
Босния и Герцеговина	0,105
Македония	0,034
<b>Итого</b>	<b>22,758</b>

<sup>(1)</sup> 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».

<sup>(2)</sup> Оперативные данные.

### Поставки СПГ

*В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж СПГ через «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур» и «Газпром Глобал СПГ» за 9 месяцев 2014 года <sup>(1)</sup> :*

	9 месяцев 2014 <sup>(2)</sup> (млрд. куб. м)
СПГ	3,0

<sup>(1)</sup> 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».

<sup>(2)</sup> 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: *МПП 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: **31.12.2029**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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





видам работ: **СЛХ 14571 НЭ**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах 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: **ШКМ 15647 НР**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15652 НР**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШКМ 15651 НР**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15768 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 Хейсовского участка недр федерального значения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.08.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2044**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 15731 НЭ**

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

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

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

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

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2019**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.12.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.12.2014**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным

видам работ: **2177/GP**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков № 111, 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A 0000240**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2018**

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **A 0000247**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2018**

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

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

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

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

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

Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии) (если применимо):

*ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период 2014-2044 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.**

*За 9 месяцев 2014 года группой компаний ОАО «Газпром» добыто 320,298 млрд. куб. м газа, 10 675,8 тыс. тонн конденсата и 26 300,7 тыс. тонн нефти (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»).*

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

#### **Западная Сибирь (Уральский федеральный округ)**

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

*В нем осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Они ведут промышленную разработку 15-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгаяхинского, Еты-Пуровского, Бованенковского. Разработка Тазовского месторождения ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.*

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

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

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

*В третьем квартале 2014 г. прошли экспертизу ГКЗ оперативные подсчеты запасов по отдельным залежам Песцового месторождения ООО «Газпром добыча Уренгой» (протокол 18/481-пр от 22.08.2014), Ныдинского участка Медвежьего месторождения ООО «Газпром добыча Надым» (протокол 18/480-пр от 22.08.2014) и Харвутинской площади Ямбургского месторождения ООО «Газпром добыча Ямбург» (протокол 18/482-пр от 22.08.2014). Суммарный прирост разведанных запасов по перечисленным объектам составил 45 млрд. куб. м свободного газа, 5 млн. тонн газоконденсата и 1,5 млн. тонн нефти.*

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

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

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

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

#### **ОАО «Газпром нефть»**

*С октября 2005 г. ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 г. 95,679% акций ОАО «Газпром нефть», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком, Ханты-Мансийском автономных округах и Тюменской области (Уральский ФО), Республике Саха (Якутия) (Дальневосточный ФО), Иркутской, Омской, Томской областях (Сибирский ФО), Оренбургской области (Приволжский ФО), Ненецком автономном округе (Северо-Западный 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 9 месяцев 2014 года – 27 %. 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-Чатылькинских 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 Краснотурбинского 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), 9 месяцев 2014 года – 36 %. Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.*

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

*Во втором полугодии 2009 г. – I квартале 2010 г. Группа компаний «Газпром нефть» оформила сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ООО «СТС-Сервис» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). В конце сентября 2013 года ООО «СТС-Сервис» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Восток». Добыча по НК «Салым Петролеум» отнесена к добыче зависимыми (ассоциированными) организациями ОАО «Газпром», а добыча «Нефтяной индустрии Сербии» («НИС») отнесена к зарубежным активам и учитывается отдельно. Кроме того, в конце 2009 года была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть Чукотка», поэтому в 2010 году в добыче ОАО «Газпром нефть» этот актив не учитывался.*

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

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

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

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

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

*В сентябре 2012 г. контрольный пакет акций ООО «НК «Магма» был переведен под прямое управление Компании. Добыча по ООО «НК «Магма» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 23 июня 2009 г. (с момента ее приобретения дочерним обществом Компании - «Сибирь Энерджи плс»). В мае 2014 года ООО «НК «Магма» было присоединено к ООО «Газпромнефть-Хантос».*

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

*22 мая 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть шельф».*

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

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

*В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные месторождения.*

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

### Южный Урал (Приволжский федеральный округ)

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

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

Оренбургское месторождение – основное действующее месторождение на южном Урале. Добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения осуществляет дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

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

### Юг России (Южный и Северо-Кавказский федеральные округа)

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

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

В 2014 г. по результатам проведенных геологоразведочных работ выполнен пересчет запасов Астраханского месторождения, который утвержден Государственной комиссией по запасам (ГКЗ) 15.04.2014. Прирост запасов по категории С<sub>1</sub> составил 600,6 млрд м<sup>3</sup> газа и 85,5 млн т конденсата (извл.), из них 90,4 млрд м<sup>3</sup> газа и 6,9 млн т конденсата (извл.) находятся за пределами лицензионного участка ООО «Газпром добыча Астрахань».

ООО «Газпром добыча Краснодар» ведет разработку 36 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 «Газпром газораспределение Элиста», 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 11 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 2 газоконденсатных и 3 нефтяных месторождений.

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

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

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

#### Дальневосточный федеральный округ

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

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

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

*На Киринском перспективном участке, право пользования недрами которого принадлежит ОАО «Газпром», по результатам бурения и испытания двух разведочных скважин, выполнен подсчет запасов Южно-Киринского месторождения. Результаты подсчета утверждены Государственной комиссией по запасам ГКЗ в апреле 2014 года, прирост запасов по категории С<sub>1</sub> составил 115,2 млрд м<sup>3</sup> газа, 22,7 млн т конденсата (извл.), 3,1 млн т нефти (извл.)*

*В Республике Саха (Якутия) оператором по выполнению работ, связанных с эксплуатацией Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения определено ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Также к работам по добыче нефти на Чаяндинском месторождении активно привлекается ОАО «Газпром нефть». В первой половине 2014 года нефтяная оторочка ботубинской залежи Чаяндинского месторождения была введена в пробную эксплуатацию. В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах за 9 месяцев 2014 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):*

		9 месяцев 2014 <sup>(1)</sup>
<b>Уральский ФО</b>		
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	295,081
Конденсат	тыс.т	7 554,3
Нефть	тыс.т	22 168,0
<b>Северо-западный ФО</b>		
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	1,697
Конденсат	тыс.т	99,2
Нефть	тыс.т	117,4
<b>Приволжский ФО</b>		
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	12,520
Конденсат	тыс.т	113,2
Нефть	тыс.т	1 823,8
<b>Южный ФО</b>		
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	8,231
Конденсат	тыс.т	2 669,1
Нефть	тыс.т	90,1
<b>Северо-Кавказский ФО</b>		
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	0,166
Конденсат	тыс.т	0,8
Нефть	тыс.т	0,00
<b>Сибирский ФО</b>		
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	2,319
Конденсат	тыс.т	229,7
Нефть	тыс.т	2 099,3
<b>Дальневосточный ФО</b>		
Газ	млрд.м <sup>3</sup>	0,284
Конденсат	тыс.т	9,4
Нефть	тыс.т	2,1

<sup>(1)</sup> Оперативные данные

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



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

### Восточная газовая программа

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

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

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

*В рамках проекта «Сахалин-3» ОАО «Газпром» работает на трёх участках: Кирином, 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 ГКМ. В 2014 году завершено строительство двух разведочных скважин (5 и 6).*

*По результатам испытания интервалов верхнедагинских отложений была подтверждена их газоносность, а также получены притоки нефти, в результате чего на месторождении открыта нефтяная оторочка. В 2015 – 2017 годах на Южно-Кириновском месторождении планируется бурение 4 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 Чаяндинское 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 Чаяндинского месторождения владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхневиллючанского и Соболах-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 Киуковского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.*

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

*В октябре 2011 г. введено в эксплуатацию Нижне-Квакчикское месторождение (II пусковой комплекс).*

*В 2012 году Правлением ОАО «Газпром» принято окончательное инвестиционное решение по «Обоснованию инвестиций в обустройство Чаяндинского НГКМ, транспорт и переработку газа», разработанное ОАО «ВНИПИгаздобыча». В рамках «Обоснования инвестиций...» в качестве*

приоритетного определен вариант обустройства, транспорта и переработки газа, предусматривающий совместное освоение Чаяндинского (с добычей на «полке» 25 млрд. куб.м в год) и Ковыктинского месторождений (с добычей на «полке» 35,3 млрд. куб.м в год).

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

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

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

Продолжаются геологоразведочные работы с планируемым сроком завершения в 2016 году. В 2014 году (по состоянию на 01.10.2014) закончено строительство 6 скважин, всего до конца года ожидается закончить строительство 9 скважин.

По проекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» завершено проектирование участка «Чаянда–Ленск», в октябре 2013 г. получено положительное заключение государственной экспертизы, продолжаются проектно-изыскательские работы на участке «Ленск–Сковородино–Белогорск–Благовещенск». С учётом гелиеносности месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи ОАО «Газпром» инициировано в конце 2013 года проведение опытно-промышленных испытаний мембранной технологии выделения гелия из природного газа на Ковыктинском месторождении.

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

Начаты геологоразведочные работы на Соболах-Неджелинском, Верхневилучанском, Тас-Юряхском и Среднетюнгском месторождениях. В 2014 году ведутся полевые сейсморазведочные работы 3D, подготовительные и проектно-изыскательские работы к строительству разведочных скважин.

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

На Ковыктинском ГКМ в 2014 году ведется строительство 2 разведочных скважин (№№62; 66) и подготовительные работы к строительству 6 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 Южно-Усть-Кутском лицензионном участке завершаются сейсморазведочные работы 2D.

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

#### Аудит запасов.

С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ОАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. По состоянию на 31 декабря 2013 г. проведен аудит 93% запасов газа, 88% запасов конденсата и 58% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 22,9 трлн. куб. м газа, 824,6 млн. тонн конденсата, 176,5 млн. тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 269,8 млрд. долл. США.

С октября 2005 г. в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» в 2006 и 2007 годах осуществлялась независимой американской компанией «Миллер энд Ленец, 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 1077,7 млн. тонн нефти, 7,7 млн. тонн конденсата и 328,0 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 29,8 млрд. долл. США.*

*В 2013 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ОАО «Газпром нефть» проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».*

*В 2013 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 311,0 млн. тонн нефти и 8,9 млрд. куб. м газа (товарный). Текущая стоимость доли в обществе составила 3,6 млрд. долл. США.*

*Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2013 г., согласно PRMS составила 110,0 млн. тонн нефти и 18,6 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается 2,9 млрд. долл. США.*

*Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2013 г. составила 43,0 млн. тонн нефти, 1,6 млрд. куб. м растворенного газа (товарный). Их текущая стоимость оценивается в 2,5 млрд. долл. США.*

*Запасы категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в доле ОАО «Газпром нефть» в 2014 году, по международной системе PRMS составила 99,6 млн. тонн нефти и 442,4 млрд. куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 10,09 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 30 сентября 2014 г. Группа Газпром владела 321 лицензиями на пользование недрами участков недр: 258 лицензий - с правом добычи углеводородного сырья, 21 - с целью геологического изучения недр, 42 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 88 лицензиями, из которых 81 - с правом добычи углеводородного сырья, 7 - с целью геологического изучения недр.*

*В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства об установлении факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обского, Ленского, Средне-Надымского, Южно-Песцового, Песчаного (Оренбурггазпром), Свободненского, Южно-Гривенского, Черноерковского, Северо-Прибрежного, Восточно-Прибрежного.*

*В 2005 году получены свидетельства об установлении факта открытия 7 месторождений: Берямбинского, Нинельского, Чугорьяхинского, Западно-Казачьего, Песчаного (Кубаньгазпром), Гречаного, Южно-Черноерковского. В 2006 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Северо-Югидского, Западно-Астраханского и Восточно-Песчаного.*

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

*В 2008 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Воргенского, Западно-Песцового.*

*В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Южно-Кыпакынского, Вальнтойского, 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, Ильбокичского, Северо-Романовского, Ново-Юдуконского.*

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

*В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008 г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузенигернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Киринское на шельфе Охотского моря и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия). В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Киринский перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря. В 2010 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.09.2010 №1598-р и от 11.10.2010 №1699-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Чугорьяхинское и участок Харасавэй-море. В 2011 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.12.2011 №2211-р ОАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Верхневиллючанское, 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, Нярмейского, Скуратовского, Морского, Белоостровского, Лудловского, Русановского, Ленинградского, Обручевского, Невского, Западно-Шараповского, Амдерминского, Северо-Харасавэйского и Северо-Врангелевского участков недр федерального значения. В июне 2014 г. лицензия на Северо-Врангелевский участок переоформлена на ООО «Газпромнефть-Сахалин» (приказ Роснедр от 03.06.2014 №323).*

*В 2014 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.04.2014 №668-р и от 05.08.2014 №1469-р ОАО «Газпром» получены лицензии на Хандинский участок недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь) и на Хейсовский участок недр.*

*С октября 2005 г. ОАО «Газпром» контролирует 75,679 %, а с апреля 2009 г. 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 30 сентября 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 «Газпром Нефть Новый Порт», ЗАО «Газпром нефть Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин» и ООО «Газпром нефть шельф» имели 63 лицензии на пользование недрами, в том числе 58 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 5 лицензий на геологическое изучение недр.*

*Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярьефть», ЗАО «Центр наукоемких технологий», ОАО «Южуралнефтегаз», ЗАО «Живой Исток» имели 10 лицензий, в том числе 8 лицензий - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 2 лицензии - на геологическое изучение недр.*

*За пределами Российской Федерации, на территории Сербии дочернее предприятие ОАО «Газпром нефть» NIS имеет 67 решений (аналог лицензий), в Румынии - 6, в Боснии и Герцеговине – 1.*

*ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.09.2014 владеют 31 лицензией на пользование недрами, в том числе 30 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.*

*На 30.09.2014 ОАО «Томскнефть» ВНК (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 32 лицензии предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.*

*С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% ЗАО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с РН-Холдинг. На 30.09.2014 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 (Самбургский ЛУ, Яро-Яхинский ЛУ, Ево-Яхинский ЛУ, Северо-Часельский ЛУ). Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Совместное предприятие ОАО «Газпром нефть» и «Шелл Эксплорэйшн энд Продакшн (LXVI Б.В.)» – ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз» владеет 3 лицензиями на пользование недрами с целью геологического изучения на территории ХМАО.

22 мая 2014 года ОАО «Газпром нефть» приобретено 100 % Компании ООО «Газпром нефть шельф».

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

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В настоящее время Группа Газпром осуществляет переработку углеводородного сырья на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром», компаний ОАО «Газпром нефть».

Пять дочерних обществ ОАО «Газпром» осуществляют переработку природного газа, газового конденсата и нефти: ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Ямбург», ОАО «Востокгазпром». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче и (или) транспортировке углеводородного сырья.

Под управлением ООО «Газпром переработка» находятся Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский газоперерабатывающий завод и Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту. Также ООО «Газпром переработка» владеет 99,999995% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават».

Дочерние компании ОАО «Газпром» эксплуатируют семь газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, задачами которых является очистка природного газа и газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, глубокая осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также стабилизация и переработка газового конденсата и нефти. После переработки углеводородного сырья получают широкий ассортимент продуктов переработки: сжиженные газы, этан, серу, газообразный гелий, одорант, техуглерод, широкий спектр нефтепродуктов.

Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими в себе химические производства с производствами нефтепереработки. На ряде заводов внедрены уникальные технологии по переработке высокосернистого природного газа (Астраханский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ с содержанием сероводорода и углекислоты до 40%), производства одоранта, технического углерода, гелия. Все заводы непосредственно связаны с соответствующими газоконденсатными месторождениями и представляют собой единые технологически взаимосвязанные комплексы.

ОАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах дочерних обществ ОАО «Газпром».

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. Достиженная 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.*

*В июле 2014г. на Оренбургском гелиевом заводе введена в эксплуатацию установка ожижения гелия ОГ-500, мощностью 500 л/час жидкого гелия.*

#### Сосногорский газоперерабатывающий завод.

*Завод находится под управлением ООО «Газпром переработка». Введен в эксплуатацию в 1946 году. Имеет производительность 3,0 млрд. куб. м природного газа и 1,25 млн. тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; сжиженный газ; стабильный газовый конденсат; 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 – I квартал 2015 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 дезантизированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; дизельное топливо; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ дезантизации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дезантизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С целью обеспечения качества газа дезантизации в соответствии с проектными решениями по строительству Новоуренгойского ГХК, планируется реконструкция ДКС ЗПКТ и строительство установки подготовки газов дезантизации. 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 дезантизации конденсата.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн. тонн нефтегазоконденсатной смеси в год. Мощность по переработке стабильного конденсата - 4000 тыс. тонн в год. Продукцией завода является: стабильный газовый конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, широкая фракция легких углеводородов; сжиженный газ, пентан-гексановая фракция, углеводородная фракция, топливо для реактивных двигателей ТС-1. В VI квартале 2014 года планируется ввод в эксплуатацию двух технологических ниток по стабилизации конденсата, что увеличит производительность завода по сырью до 12,0 млн. тонн/год. В 2013 году введена в эксплуатацию установка утилизации низконапорных сбросных газов, продуктами которой являются топливный газ и сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический).

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе может возникнуть дефицит мощностей по переработке нефтегазоконденсатной смеси (НГКС). Для предотвращения такого риска планируется создание в Западной Сибири новых мощностей по транспортировке и стабилизации НГКС, увеличение производительности Сургутского ЗСК по стабилизации НГКС, а также мощностей по транспортировке НГКС с Уренгойского ЗПКТ.

#### ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 г. Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «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 «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ», ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС».

**ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» (ранее ОАО «Сибнефть-ОНПЗ»).**

«Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 21,566 млн. тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 9 месяцев 2014 года составил 16,000 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2014 года составила 98,92 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 93,38%.

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 9 месяцев 2014 года составил 67,17 %.

**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 9 месяцев 2014 года составил 9,048 млн. тонн. Загрузка ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2014 года составила 99,29 % от установленной мощности; глубина переработки нефти составила 72,47%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, сера. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2014 года составил 54,57 %.

**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 9 месяцев 2014 года составил 1,889 млн. тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти за 9 месяцев 2014 года составила 34,44 % от установленной мощности; глубина переработки нефти достигла 84,90 %.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов за 9 месяцев 2014 года составил 75,58 %.

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.	9 месяцев 2014 года <sup>(1)</sup>
<b>Переработка сырья:</b>		
Переработка газа	млрд.м <sup>3</sup>	22,5
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	4840,9
<b>Продукция переработки:</b>		



Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	9 месяцев 2014 года <sup>(1)</sup>
Сухой газ	млрд.м <sup>3</sup>	17,5
Сжиженный газ	тыс.т	1788,7
Этан	тыс.т	278,1
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	9058,4
Бензин	тыс.т	1788,4
Топливо марки ТС-1	тыс.т	124,2
Дизельное топливо	тыс.т	1127,9
Мазут топочный	тыс.т	237,0
Сера	тыс.т	3433,8
Гелий	тыс.м <sup>3</sup>	3012,8
Одорант	тыс.т	2,1
Техуглерод	тыс.т	22,9
Метанол	тыс.т	613,6

<sup>(1)</sup> Оперативные данные

*Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции ОАО «Газпром нефтехим Салават»:*

Объемы и продукция переработки	Ед.изм.	9 месяцев 2014 года
<b>Переработка сырья</b>		
Переработка газа	млн. м <sup>3</sup>	331,1
Переработка газового конденсата и нефти	тыс. т	6306,7
<b>Продукция переработки</b>		
Автомобильный бензин	тыс. т	592,9
ДКГЛ	тыс. т	648,8
Вакуумный газойль	тыс. т	797,5
Дизельное топливо	тыс. т	2051,1
Мазут топочный	тыс. т	1208,6
Битумы нефтяные	тыс. т	65,0
Сера комовая	тыс. т	26,3
Этилен	тыс. т	75,0
Пропилен	тыс. т	22,9
Стирол	тыс. т	87,9
Полиэтилен	тыс. т	93,1
Полистирол	тыс. т	23,6
Бутиловые спирты	тыс. т	38,1
Пластификатор ДОФ	тыс. т	16,5
Карбамид	тыс. т	388,6
Аммиак жидкий технический	тыс. т	59,8
Аммиачная селитра	тыс. т	127,3

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	9 месяцев 2014 года
<b>Переработка сырья:</b>		
<b>Переработка нефти</b>		
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	32 564
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	16 000
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	9 048
NIS	тыс.т	5 627
		1 889

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	9 месяцев 2014 года
<b>Продукция переработки:</b>		
<b>Бензин</b>	<b>тыс.т</b>	<b>7 583</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	3 915
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 133
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	928
NIS	тыс.т	607
<b>Дизельное топливо</b>	<b>тыс.т</b>	<b>9 078</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	4 806
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 826
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 630
NIS	тыс.т	816
<b>Мазут</b>	<b>тыс.т</b>	<b>5 379</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	820
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 353
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 969
NIS	тыс.т	237
<b>Топливо для реактивных двигателей</b>	<b>тыс.т</b>	<b>2 354</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 330
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	542
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	401
NIS	тыс.т	81

\* 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», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Краснодар». 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»). 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 ЕСГ для обеспечения поставок газа в газопровод Южный поток, расширение газопровода Россия-Турция на участке Изобильное-Джубга для поставок газа по газопроводу Джубга-Лазаревское-Сочи и другие.*

*Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны. Особая роль в обеспечении экспорта газа в данный регион отводится газопроводам «Северный поток» и «Южный поток». Реализация данных проектов позволит укрепить позиции Общества на рынке Европы.*

*ОАО «Газпром» реализует экспортный проект «Северный поток», компания «Норд Стрим АГ» осуществляет эксплуатацию газопровода «Северный поток».*

*Двухниточная газотранспортная система, проходящая через акваторию Балтийского моря напрямую из России (район Выборга) в Германию (район Грайфсвальда), минуя третьи страны, позволила повысить надежность и диверсифицировать направления экспорта российского природного газа. Протяженность трассы «Северного потока» – 1224 км.*

*В ноябре 2005 г. в Швейцарии было создано совместное предприятие Nord Stream AG (первоначальное название «North European Gas Pipeline Company») для осуществления работ на всех этапах реализации проекта: от проектирования и строительства до эксплуатации газопровода.*

*Доли в Nord 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 «Geoplín plinovodi» и австрийской OMV.*

*Учреждены совместные проектные компании для реализации проекта на территории Болгарии – South Stream Bulgaria AD (по 50% у «Газпрома» и «Болгарского энергетического холдинга» ЕАД), Сербии – South Stream Serbia AG (доля «Газпрома» – 51%, ГП «Сербиягаз» – 49%), Венгрии – South Stream Hungary Zrt. (по 50% у «Газпрома» и Венгерского банка развития, MFB (в 2012 году партнером стала компания MVM Zrt.)), Словении – South Stream Slovenia LLC (по 50% у «Газпрома» и Plinovodi d.o.o.), Австрии – South Stream Austria GmbH (по 50% у «Газпрома» и OMV), Греции – South Stream Greece S.A. (по 50% у «Газпрома» и DESFA).*

*16 сентября 2011 г. состоялось подписание Соглашения акционеров морского участка проекта «Южный поток». В соответствии с Соглашением немецкая компания Wintershall Holding и французская EDF получили по 15%-ной доле участия в морском участке проекта «Южный поток» за счет сокращения доли ENI на 30%. В результате доли в морском участке проекта «Южный поток» распределились следующим образом: ОАО «Газпром» – 50%, ENI – 20%, Wintershall Holding и EDF – по 15%. В апреле 2012 года состоялось первое заседание Совета директоров South Stream Transport AG.*

*28 декабря 2011 г. Турция выдала разрешение на строительство и эксплуатацию морского участка газопровода «Южный поток» в своей исключительной экономической зоне.*

*В III квартале 2011 г. завершена разработка Сводного технико-экономического обоснования проекта «Южный поток», объединившего в себе ТЭО морского участка, а также ТЭО строительства национальных участков газопровода по территории стран Южной и Центральной Европы.*

*В период с 29 октября по 15 ноября 2012 г. были приняты окончательные инвестиционные решения по проекту на территории Сербии, Венгрии, Словении, Болгарии. Во избежание негативных налоговых последствий для партнеров ОАО «Газпром» по морскому участку проекта в связи с владением акциями компании South Stream Transport AG, находящейся в юрисдикции Швейцарии, 14 ноября 2012 г. в юрисдикции Нидерландов была зарегистрирована новая СПК – South Stream Transport B.V. В тот же день на Общем собрании акционеров компании South Stream Transport B.V. было принято окончательное инвестиционное решение по морской части проекта «Южный поток».*

*7 декабря 2012 года в районе г. Анапы Краснодарского края началось строительство газопровода «Южный поток».*

*2 октября 2013 г. в Париже состоялось подписание Соглашения о транспортировке газа между ООО «Газпром экспорт» и компанией South Stream Transport B.V., в рамках данной встречи была утверждена Программа морского участка проекта (Offshore Project Program) и входящий в ее состав комплексный график реализации проекта строительства морского участка газопровода*

*«Южный поток», а также срок ввода в эксплуатацию первой нитки до конца 2015 г.*

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

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

*14 марта 2014 г. состоялось подписание договоров на укладку первой нитки газопровода и поставку труб для второй нитки газопровода. В соответствии с подписанным договором на укладку первой нитки газопровода стоимостью порядка 2 млрд евро компания 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-Itochu и Sumitomo (40% от общего объема), ЗАО «Объединенная металлургическая компания» (35% от общего объема) и ОАО «Северсталь» (25% от общего объема).*

*В конце 2013 года начато строительство европейского сухопутного участка газопровода «Южный поток» на территории Болгарии (31.10.2013) и Сербии (24.11.2013). Первые поставки газа по газопроводу запланированы на начало 2016 года.*

*24 июня 2014 г. состоялось подписание Соглашение акционеров совместной проектной компании South Stream Austria GmbH. Соглашение предусматривает взаимодействие ОАО «Газпром» и австрийской компании OMV по реализации проекта строительства австрийского участка газопровода «Южный поток» с пропускной способностью 30–32 млрд куб. м в год от границы с Венгрией до конечного пункта в Баумгартене. В рамках подписанного соглашения принято окончательное инвестиционное решение по строительству газопровода на территории Австрии, а также план мероприятий по реализации проекта на 2014–2016 годы. Ввод в эксплуатацию австрийского участка газопровода намечен на конец 2016 года.*

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

*21 мая 2014 года ОАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали контракт на поставку российского трубопроводного газа в Китай. Контракт заключен сроком на 30 лет и предполагает поставку 38 млрд куб. м газа в год.*

*Контракт подписан на взаимовыгодных условиях и включает такие основные параметры, как объем и сроки начала экспорта, формула цены с привязкой к нефтяной корзине, расположение пункта сдачи-приемки газа на границе и условие «бери или плати». Суммарный объем поставки газа – более 1 трлн куб.м за все время действия соглашения.*

*23 мая 2014 года подписан приказ о начале практической реализации инвестиционных проектов ОАО «Газпром» для поставки газа в Китай и утвержден комплексный план мероприятий.*

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

*Базовым для создания Якутского центра газодобычи является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождения. По размеру запасов (категорий C1+C2) оно относится к категории уникальных: порядка 1,45 трлн куб. м газа и около 88,8 млн. тонн нефти и конденсата. При полном развитии на месторождении будет добываться до 25 млрд куб. м газа и не менее 1,5 млн тонн нефти в год.*

*В Якутии «Газпрому» также принадлежат лицензии на Соболох-Неджелилинское, Верхневилючанское, Тас-Юряхское и Среднетюнское месторождения.*

*«Сила Сибири» — газотранспортная система, предполагающая транспортировку газа Якутского и Иркутского центров газодобычи на Дальний Восток России и в Китай.*

*Для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) в Амурской области «Газпром» построит Амурский газоперерабатывающий завод.*

*Обустройство газовой залежи Чаяндинского месторождения и строительство Амурского ГПЗ начнется в 2015 году.*

*Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении запланировано на конец 2018 года. К этому времени состоится ввод в эксплуатацию первоочередного участка ГТС «Сила Сибири» от Чаяндинского месторождения до г. Благовещенска и первоочередных газоперерабатывающих мощностей. Это позволит в 2019 году начать прямые поставки газа в Китай в соответствии с обязательствами, предусмотренными подписанным контрактом.*

*В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются меры по укреплению позиций на традиционных и новых рынках газа за счет диверсификации географии трубопроводных поставок и развития СПГ-бизнеса.*

*Одной из стратегических задач для ОАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ - один из основных инструментов, позволяющий ОАО «Газпром» значительно расширить географию поставок природного газа и, соответственно, увеличить объемы экспорта. Основную часть объемов СПГ в портфеле компании планируется обеспечить за счет реализации собственных СПГ проектов Группы Газпром: прежде всего, «Владивосток СПГ», «Балтийский СПГ», возможного расширения мощностей по производству СПГ на Сахалине, а в будущем Штокмановского проекта.*

*В феврале 2013 г. Правление ОАО «Газпром» одобрило «Обоснование инвестиций в проект строительства завода СПГ в районе г. Владивостока». Проект предполагает строительство на полуострове Ломоносова (бухта Перевозная) завода по производству сжиженного природного газа мощностью 10 млн. т СПГ в год (две технологические линии по 5 млн. т СПГ в год каждая) с возможностью расширения до 15 млн. т за счет строительства третьей линии в перспективе. Ввод первой линии завода СПГ запланирован в 2019 году. Ресурсной базой Проекта станет, прежде всего, газ Сахалинского центра газодобычи. Целевыми рынками сбыта являются страны Азиатско-Тихоокеанского региона. В настоящее время в рамках Проекта ведется активная работа по маркетингу СПГ.*

*В рамках Петербургского международного экономического форума -2013 в присутствии Президента Российской Федерации Владимира Путина Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и Губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко подписали Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве при реализации проекта строительства завода по производству сжиженного природного газа в Ленинградской области («Балтийский СПГ»). Заявленная мощность данного завода составляет до 10 млн тонн в год. В настоящий момент проводятся работы в рамках подготовки Обоснования инвестиций в Проект.*

*На текущий момент портфель поставок СПГ Группы Газпром состоит из объемов с проекта Сахалин-2, а также объемов, закупаемых у третьих сторон с СПГ-проектов за рубежом. Такая структура портфеля позволяет эффективно оптимизировать торговые потоки.*

*Основными направлениями поставок СПГ являются традиционные рынки АТР. Вместе с тем, в последние годы наблюдается тенденция к увеличению спроса на СПГ в развивающихся странах Азии с растущей экономикой (Индонезия, Сингапур, Таиланд, Пакистан, Вьетнам и др.); Латинской Америки; странах Ближнего Востока, столкнувшихся со значительным ростом внутреннего спроса (Кувейт, ОАЭ, Бахрейн). Все эти страны делают выбор в пользу строительства СПГ-терминалов для обеспечения перевода электроэнергетики и ряда производств на газ. В такие страны как Кувейт, Таиланд, ОАЭ, Аргентина уже были осуществлены отгрузки партий СПГ из портфеля Группы.*

*Важно отметить, что Совет директоров ОАО «Газпром» поддержал планы по реализации мероприятий для укрепления позиций Общества, в том числе за счет развития СПГ направления, включающие своевременное обеспечение ввода российских СПГ проектов и получение Газпромом объемов СПГ с проектов в третьих странах.*

*В мае 2014 г. был подписан контракт купли-продажи природного газа с компанией CNPC в отношении поставок в КНР по «восточному» маршруту. Поставки должны начаться по завершении строительства необходимой инфраструктуры на территории Российской Федерации и КНР (что, как ожидается, произойдет в 2018 г.). Объем поставок по контракту составляет до 38 млрд. куб. м природного газа в год в течение 30 лет.*

*В соответствии с договоренностью, достигнутой ОАО «Газпром» и CNPC, после подписания данного контракта сторонами были возобновлены переговоры по проекту поставок природного газа в КНР по «западному» маршруту.*

*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 товарного газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;*
- сохранение на протяжении реализации работ по выполнению программы развития ПХГ степени надежности по видам резервов и суточной производительности порядка 25 % по отношению к прогнозируемому уровню отбора газа из подземных газохранилищ для повышения надежности работы Единой системы газоснабжения;*
- 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 в Тульской, Ярославской, Архангельской, Амурской, Томской, Новосибирской областях. 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.*

*К сезону отбора 2014-2015гг. предполагается подготовить порядка 5 млрд.куб.м газа в ПХГ Западной Европы и 2 млрд. куб. м газа в Инчукалнском ПХГ.*

*С приобретением ОАО «Белтрансгаз» (в апреле 2013 г. переименовано в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») на территории Республики Беларусь Газпром стал владельцем трех объектов хранения газа – Прибугского, Осиповичского и Мозырьского суммарной активной мощностью 1035 млн. куб. м.*

*На территории Республики Армения Газпром эксплуатирует Абовянскую станцию подземного хранения газа активной емкостью 135 млн. куб. м.*

*В сезон закачки 2014г. предполагается закачать в ПХГ Западной Европы более 5 млрд куб. м газа, а в Инчукалнское ПХГ - 1,5 млрд куб. м газа. Это позволит в сезон отбора 2014-2015гг. иметь в Европе мощность по суточной производительности отбора газа Общества на уровне 76,6 млн куб. м.*

*В рамках стратегии по обеспечению надежности и гибкости экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса в зимний период и проведения ремонтных работ на ГТС, а также осуществлению дополнительных продаж газа из ПХГ, ОАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.*

*На начальном этапе хранение газа осуществлялось преимущественно на основе контрактов по аренде мощностей. Однако, учитывая высокую стоимость арендуемых услуг по хранению, а также высокую загрузку существующих хранилищ и периодическое отсутствие необходимых свободных мощностей, ОАО «Газпром» начало осуществлять инвестиции в создание собственных мощностей в ПХГ Западной Европы.*

*Руководствуясь Постановлением Правления ОАО «Газпром» №5 от 27 января 2011 г. «О наращивании мощностей ПХГ Общества в зарубежных странах» реализуются*



самостоятельные инвестиционные проекты в области ПХГ, позволяющие гибко использовать емкости ПХГ и минимизировать риск по неполучению мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

Так в настоящее время ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов по хранению газа в Европе:

**Haidach (Хайдах).** В 2005 г. 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 г.

**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 г., в 2013 г. завершена закачка буферного газа, в настоящее время ведется закачка активного газа, отбор которого будет возможен с середины ноября 2014 г.

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 г., в объеме 151 млн куб. м. активного газа. С 2007 г. наш доступ к мощностям увеличился до 227 млн куб. м. В 2011 г. подписано соглашение о продлении контракта до 1 апреля 2016 г.

В третьем квартале текущего года были заключены соглашения по хранению газа на предстоящий зимний период на территории Австрии с компаниями OMV Trading и RAG ES с суммарной активной емкостью 400 млн. куб. м и суточной производительностью 5,5 млн. куб. м.

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 г.*

*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 экспортёрами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.*

*ОАО «Газпром» продолжает работу на рынках газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющих значительный потенциал роста. Правительство России назначило ОАО «Газпром» координатором по реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, обеспечивать газоснабжение российских потребителей в приоритетном порядке, а поставки газа в страны АТР осуществлять через единый экспортный канал.*

*Восточная программа определяет шельф острова Сахалин одним из наиболее приоритетных районов для полномасштабного коммерческого освоения. К основным газотранспортным проектам на Востоке России относится газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Общая протяженность газопровода составит 1 837 км. В сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс протяженностью 1 354 км, включая одну компрессорную станцию мощностью 32 МВт, с производительностью 5,5 млрд куб. м в год. Дальнейшее наращивание мощностей газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток будет синхронизировано с увеличением потребности рынка и развитием добычи газа на шельфе Охотского моря. Также, для обеспечения газоснабжения Камчатской области в сентябре 2010 г. введен в эксплуатацию магистральный газопровод от Нижне-Квакчикского ГКМ до г. Петропавловск-Камчатский протяженностью 395 км.*

*По перспективным объектам Общества в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в настоящее время осуществляются прединвестиционная и проектная стадии работ, в рамках которых выполняются мероприятия по снижению затрат и повышению эффективности проектов. Также большое значение для оптимизации пакета проектов ОАО «Газпром» на востоке страны имеет приобретение в марте 2011 г. имущественного комплекса ОАО «РУСИА Петролеум», что позволило получить лицензию на право пользования недрами уникального по запасам Ковыктинского газоконденсатного месторождения.*

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

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

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

*С целью организации системной работы по повышению эффективности реализации газа в качестве моторного топлива в декабре 2012 года принято решение о консолидации всех профильных активов в области производства и сбыта газомоторного топлива в одном обществе – ООО «Газпром газомоторное топливо».*

*12 декабря 2013 г. на заседании Правления ОАО «Газпром» был утвержден План мероприятий на 2014-2015 годы по усилению позиций Общества в сегменте газомоторного топлива на зарубежных рынках. В рамках реализации Плана в первом квартале 2014 г. была проведена комплексная работа по определению направлений развития ОАО «Газпром» в этом сегменте. В частности, выбраны приоритетные зарубежные рынки. Особое внимание уделялось потенциальной емкости рынка, возможности организации поставок российского газомоторного топлива, оценке экономического эффекта от перевода транспортных средств на газомоторное топливо.*

*Сформулированы целевые параметры работы компании на зарубежных рынках газомоторного топлива на 2014-2015 годы и в перспективе до 2030 года. При определении параметров учтены, помимо прочего, такие цели и задачи, как стимулирование долгосрочного роста спроса на природный газ для транспорта, увеличение объемов поставок российского газа на зарубежные рынки и повышение эффективности газомоторного бизнеса ОАО «Газпром». Разработанные целевые параметры позволят достичь устойчивого роста поставок природного газа из портфеля компании для использования в качестве моторного топлива и увеличения розничных продаж за рубежом газомоторного топлива в виде сжиженного природного и компримированного природного газа через собственную сеть заправочных станций.*

*Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволяют разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитывающую осуществление крупнейших проектов Компании.*

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

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

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

*12 июля 2006 г. Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» на 10 лет (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 г. №872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.*

*26 ноября 2008 г. Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 году уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 г. №1319).*

*29 декабря 2009 г. состоялось очередное заседание Совета директоров Общества, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП,*

утвержденных решением Совета директоров Общества от 26 ноября 2008 г. №1319 (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. №1528).

*В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе формируется Программа развития ОАО «Газпром» на 10 лет (газовый бизнес). Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и соответствующие капитальные вложения, основные производственные, финансовые и экономические показатели развития Компании.*

*Совершенствование системы планирования на основе Порядка планирования призвано усилить взаимосвязь между элементами системы управления Общества - системами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, бюджетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям.*

*В Обществе ведется активная работа по дальнейшему развитию системы планирования с использованием СЦП. В частности, осуществляется работа по распространению системы планирования с использованием СЦП на зарубежную деятельность, нефтяной и электроэнергетический бизнес. Продолжается работа по интеграции системы планирования с использованием СЦП с системами бюджетирования и инвестиционного планирования.*

*Изменение основной деятельности Эмитентом не планируется.*

### **3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях**

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

### **3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение**

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

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

Место нахождения

*Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, литер А*

ИНН: *3006006420*

ОГРН: *1023001538460*

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

*участие в подконтрольной эмитенту организации*

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

Вид контроля: *прямой контроль*

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *%*

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

Описание основного вида деятельности общества:

*добыча и переработка углеводородов*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 59**

ИНН: **0276053659**

ОГРН: **1020202861821**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**научно-техническая деятельность**

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Место нахождения  
**400074 Россия, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д. 58**  
ИНН: **3445042160**  
ОГРН: **1023403849182**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Набиев Гасан Гилал оглы		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Место нахождения

**603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д. 11**

ИНН: **5260080007**

ОГРН: **1025203016332**

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

**участие в подконтрольной организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале 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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------



	эмитента, %	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, %
Гайворонский Александр Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1**

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**



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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41**

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9**

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Титов Анатолий Иванович		
-------------------------	--	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

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

Место нахождения

*628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул. Мира, д. 15*

ИНН: *8622000931*

ОГРН: *1028601843918*

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

*участие в подконтрольной эмитенту организации*

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

Вид контроля: *прямой контроль*

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *%*

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

Описание основного вида деятельности общества:

*транспортировка газа*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

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

Место нахождения

620000 Россия, г. Екатеринбург, ул. Клары Цеткин, д. 14  
ИНН: 6608007434  
ОГРН: 1026604947852

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д. 8**

ИНН: **8904034784**

ОГРН: **1028900628932**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а**

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, д. 9**

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20**

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А**

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

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

поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**внешнеторговая деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не сформирован**

Дополнительная информация:

**На Очередном общем собрании учредителей в 2014 году полномочия членов Правления не продлены.**

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 "г"**

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **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 ООО «Газпром центрремонт» -100%**

доля **ООО «Газпром центрремонт» в УК ООО «Газпром подземремонт Уренгой» -99,99%**

доля **ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром подземремонт Уренгой» -0,01%**

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: **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 ООО «Газпром центрремонт» - 100%**

доля **ООО «Газпром центрремонт» в УК ООО «Газпром подземремонт Оренбург» - 99,99%**

доля **ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром подземремонт Оренбург» - 0,01%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**Россия, 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		
Проскураков 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 Южно-Сахалинск"**

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

Место нахождения

**693000 Россия, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, д. 40**

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

**управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56**

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**геофизическая деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7728262893**

ОГРН: **1027728000871**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

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

**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: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Стартовая улица, д.6, лит. Д**

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**



Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром 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, %
Каунев Сергей Анатольевич		

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 Берnard		
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 Вильгельмус Эверардус		
Нагель Франсискус Хуберт Герард		
Одеров Павел Валерьевич		

Дополнительная информация:

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, инженеринговая 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, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**115162 Россия, г. Москва, Лестева д.8, корп. 1**

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

ИНН **5504036333**

ОГРН **1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК ОАО «Газпром нефть» - 90 %**

доля голосов **ОАО «Газпром» в ОАО «Газпром нефть» -90 %**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпром нефть шельф» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**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, %
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		
Ляшенко Юрий Васильевич		
Кушнер Лариса Николаевна		
Свентицкий Василий Иванович		

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Центргаз"*

Место нахождения

*300041 Россия, г. Тула, ул. Менделеевская, д. 11*

ИНН: *7107002282*

ОГРН: *1027100975538*

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

*участие в подконтрольной эмитенту организации*

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



**управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000232	0.000232
Элькин Максим Константинович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Аникеев Станислав Владимирович		
Антонова Светлана Владимировна		
Крючкова Ольга Юрьевна		
Петренко Александр Александрович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Востокгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востокгазпром"**

Место нахождения

**634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73**

ИНН: **7017005296**

ОГРН: **1027000855111**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.98%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.98%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич (председатель)		
Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Данилов Геннадий Алексеевич		
Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна		
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Васильев Валерий Иванович		
Курило Василий Романович		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

место нахождения **41 Vine Street, London EC3N 2AA, United Kingdom**

ИНН **не применимо**

ОГРН **не применимо**

доля **ОАО "Газпром" в УК - 100%**

доля **"Газпром (Ю.К.) Лтд." в УК ОАО "Востокгазпром" - 0.014%**

доля голосов **"Газпром (Ю.К.) Лтд." в УК ОАО "Востокгазпром" - 0.014%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромтрубинвест"**

Место нахождения

**156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул. Магистральная, д. 1**

ИНН: **4401008660**

ОГРН: **1024402233173**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99.87%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.87%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**производство и реализация труб**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Хатьков Виталий Юрьевич		
Антонова Светлана Владимировна		
Лобанова Татьяна Петровна		
Золотов Кирилл Вадимович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **99%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**торговля продуктами питания и товарами народного потребления**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"**

место нахождения **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А**  
**ИНН 7706193766**  
**ОГРН 1027739898284**  
доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ОАО "Газпром экспорт" в УК ООО "Газпром торгсервис" - 1%**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром нефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром нефть"**

Место нахождения  
**190000 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5, лит. А**  
ИНН: **5504036333**  
ОГРН: **1025501701686**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **90%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **90%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**разведка нефтяных, газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Дюков Александр Валерьевич		
Гараев Марат Марселович		
Алисов Владимир Иванович		
Сердюков Валерий Павлович		
Фурсенко Сергей Александрович		

Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
--------------------------	----------	----------

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич (председатель)		
Яковлев Вадим Владиславович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Баранов Виталий Витальевич		
Антонов Игорь Константинович		
Дыбаль Александр Михайлович		
Илюхина Елена Анатольевна		
Барышников Владислав Валерьевич		
Янкевич Алексей Викторович		

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование *Gazprom Finance B.V.*

место нахождения: *Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам*

**ИНН не применимо**

**ОГРН не применимо**

доля *ОАО «Газпром»* в УК – 0,00056 %

доля *Gazprom Finance B.V.* в УК *ОАО «Газпром нефть»* – 5,68%

доля голосов *Gazprom Finance B.V.* в УК *ОАО «Газпром нефть»* – 5,68%

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дальтрансгаз"*

Место нахождения

*680028 Россия, Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Ильинка, ул. Солнечная, 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		
Горбунов Сергей Константинович		
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**

Дополнительная информация:

Косвенный контроль:

полное фирменное наименование **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

место нахождения **117556 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

**ИНН 7726588547**

**ОГРН 1087746212388**

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО "Газпром капитал" в УК ОАО "Дальтрансгаз" – 12%**

доля голосов **ООО "Газпром капитал" в УК ОАО "Дальтрансгаз" – 12%**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром Армения"**

Место нахождения

**0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении**

Органы управления

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000232	0.000232
Карпель Елена Евгеньевна		
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	0.000004	0.000004
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		
Петренко Вадим Евгеньевич		
Зелько Рунье		
Стрельцов Тимофей Михайлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
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: **ДОАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

**426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182**

ИНН: **1834100050**

ОГРН: **1021801586047**

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

***участие в подконтрольной эмитенту организации***

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

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***51%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***56.68%***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

***строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)		
Тумаев Владимир Алексеевич		
Щеголева Анна Андреевна		
Рахманько Виктор Григорьевич		
Фарафонов Алексей Викторович		
Голованов Юрий Михайлович		
Петренко Александр Александрович		

Едиличный 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		
Вашкевич Алексей Александрович		
Шульев Юрий Викторович		

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпромнефть-Кузбасс"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпромнефть-Кузбасс"***

Место нахождения

***650036 Россия, г. Кемерово, ул. Мирная, д. 2***

ИНН: ***4217035133***

ОГРН: ***1024201752662***

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

***участие в подконтрольной эмитенту организации***

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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

полное фирменное наименование ***Открытое акционерное общество «Газпром нефть»***

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

***ИНН 5504036333***

***ОГРН 1025501701686***

доля **ОАО «Газпром» в УК –90%**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс» - 100%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**реализация нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Илюшина Елена Сергеевна		
Бобров Алексей Владимирович		
Шурыгин Александр Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром нефть Оренбург"**

Место нахождения

**460000 Россия, г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 1**

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является



контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

**ИНН 5504036333**

**ОГРН 1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК –90%**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпром нефть Оренбург» - 100%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпром нефть Оренбург» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча и переработка нефти и газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Шульев Юрий Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Жечков Михаил Александрович		
Баранов Виталий Витальевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Московский НПЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"**

Место нахождения

**109429 Россия, г. Москва, Капотня, 2 квартал, д. 1, корп. 3**

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

**ИНН 5504036333**

**ОГРН 1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК –90%**

полное фирменное наименование **Moscow NPZ Holding B.V.**

место нахождения **Нидерланды, 1017CA, Amsterdam, Herengracht, 450**

**ИНН не применимо**

**ОГРН не применимо**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК Moscow NPZ Holding B.V. – 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» - 100%**

доля голосов **Moscow NPZ Holding B.V. в УК ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**переработка, транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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» - 99,02%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 98,7%**

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 0,98%**

доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 1,3%**

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, %
-----	---	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-Омск"**

Место нахождения

**644099 Россия, г. Омск, ул. Фрунзе, д. 54**

ИНН: **5500000103**

ОГРН: **1025500735260**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

**ИНН 5504036333**

**ОГРН 1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК – 90%**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-Омск» - 100%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ОАО «Газпромнефть-Омск» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**сбыт нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Бобров Алексей Владимирович		
Матлашов Иван Андреевич		
Илюшина Елена Сергеевна		
Ползик Виталий Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромнефть-Омский НПЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромнефть-ОМНПЗ"**

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 - ОМНПЗ" - 100%**

доля голосов **ОАО "Газпром нефть" в УК ОАО "Газпромнефть - ОМНПЗ" - 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		

Едиличный 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»** - 86,38%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шульев Юрий Викторович (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Левинсон Наталья Лазаревна		
Жечков Михаил Александрович		
Гладченко Антон Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпромнефть-Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпромнефть - Северо-Запад»**

Место нахождения

**191014 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Херсонская, д. 12-14, литер А**

ИНН: **7827004526**

ОГРН: **1027812400868**

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



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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

ИНН **5504036333**

ОГРН **1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 90 %**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» -100 %**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в УК ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» -100 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**реализация нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Бобров Алексей Владимирович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Хантос"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Хантос"**

Место нахождения

**628011 Россия, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

**ИНН 5504036333**

**ОГРН 1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК –90%**

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

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортирование по трубам нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жечков Михаил Александрович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Билинчук Александр Васильевич		
Шульев Юрий Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Центр"**

Место нахождения

**117588 Россия, г. Москва, Новоясеневский проспект, д. 13, корп. 2**

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

ИНН **5504036333**

ОГРН **1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 90 %**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Инвест»**

место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН **7728678933**

ОГРН **5087746602510**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК -100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-ЗС»**

место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН **5406168412**

ОГРН **1025402451326**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК - 99,999%**

доля **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК - 0,001 %**

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Газпромнефть-МНГК»**

место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А**

ИНН **7729428090**

ОГРН **1037729014806**

доля **ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК - 0,02%**  
доля голосов **ООО «Газпромнефть-ЗС» в УК - 0,02%**  
доля **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК - 99,98 %**  
доля голосов **ООО «Газпромнефть-Инвест» в УК - 99,98 %**

доля **ОАО «Газпромнефть-МНГК» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 0,07 %**  
доля **ОАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 99,93%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**эксплуатация автозаправочных станций**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Балашова Лариса Владимировна		
Бобров Алексей Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»**

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

Место нахождения

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

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

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

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

**ИНН 5504036333**

**ОГРН 1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК – 90%**

доля **ООО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс» - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**вложения в ценные бумаги, собственность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "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» – 99,02%**

доля голосов **ОАО «Газпром нефть» в ОАО «Газпромнефть-ННГ» – 99,02%**

доля **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 0,98%**

доля голосов **ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК ОАО «Газпромнефть-ННГ» - 0,98%**

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 уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сигал Эдуард Яковлевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: *Sibir Energy Limited*  
Сокращенное фирменное наименование: *Sibir Energy Limited*

Место нахождения

*Великобритания, London EC3N 1DX England, Ibox house 42-47 Minories*

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

*участие в подконтрольной эмитенту организации*

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

Вид контроля: *косвенный контроль*

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

полное фирменное наименование *Открытое акционерное общество «Газпром нефть»*

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

*ИНН 5504036333*

*ОГРН 1025501701686*

доля *ОАО «Газпром» в УК – 90%*

доля *ОАО «Газпром нефть» в УК Sibir Energy Limited - 99,96%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

*добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа*

Органы управления

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган*

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

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

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

		акций эмитента, %
Илюхина Елена Анатольевна (председатель)		
Балашова Лариса Владимировна		
Абрамова Мария Викторовна		

Полное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading Gmbh*  
Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading Gmbh*

Место нахождения  
**1010 Австрия, Schottenring, 16/3rd Floor, 1010 Vienna**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

**ИНН 5504036333**

**ОГРН 1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК –90%**

доля **ОАО «Газпром нефть» в УК Gazprom Neft Trading Gmbh - 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**импорт, экспорт, торговля товарами, в том числе углеводородами**

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

Полное фирменное наименование: *Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad*



Сокращенное фирменное наименование: *"NIS" a.d. Novi Sad*

Место нахождения

*Сербия, 12 Narodnog fronta Street, Novi Sad*

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

**Участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

**ИНН 5504036333**

**ОГРН 1025501701686**

доля **ОАО «Газпром» в УК –90%**

доля **ООО «Газпром нефть» в УК «NIS» a.d. Novi Sad» - 56,15%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**добыча, переработка, сбыт нефти и нефтепродуктов**

Органы управления

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

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

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

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Янкевич Алексей Викторович		
Бобков Александр Артурович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Крылов Александр Владимирович		

Чернер Анатолий Моисеевич		
Мартиневич Никола		
Горан Кнежевич		
Даница Драшкович		
Шекшня Станислав		
Рутеншторфер 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 **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А**

**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
Одеров Павел Валерьевич		
Липский Игорь Иосифович		

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 *190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А*

*ИНН 7706193766*

*ОГРН 1027739898284*

доля *ОАО «Газпром» в УК – 100%*

полное фирменное наименование *Gazprom Germania GmbH*

место нахождения **23, Markgrafenstrabeße, 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 **190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А**

**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: **Едиличный 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 *190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная, д. 5 корп. литер А*

*ИНН 7706193766*

*ОГРН 1027739898284*

доля *ОАО «Газпром» в УК – 100%*

полное фирменное наименование *Gazprom Marketing & Trading Ltd.*

место нахождения *NW1 3 BF, UK, London, Triton street, 20*

*ИНН не применимо*

*ОГРН не применимо*

доля *Gazprom Germania GmbH в УК Gazprom Marketing & Trading Ltd. – 100%*

полное фирменное наименование *Gazprom Germania GmbH*

место нахождения *23, Markgrafenstrasse, D-10117, Berlin, Germany*

*ИНН не применимо*

*ОГРН не применимо*

доля *ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH – 100%*

доля *Gazprom Marketing & Trading Ltd. в УК Gazprom Global LNG - 100%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

*иные не квалифицированные услуги по обеспечению деятельности бизнеса*

Органы управления

Наименование органа управления: *Директорат*

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

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Мосэнерго"*

Место нахождения

*119526 Россия, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, корп. 3*

ИНН: *7705035012*

ОГРН: *1027700302420*

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

*участие в подконтрольной эмитенту организации*

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

Вид контроля: *косвенный контроль*

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

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»*

место нахождения: *119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3*

ИНН *7703323030*

ОГРН *1037739465004*

*доля ОАО «Газпром» в УК – 100%*

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"*

место нахождения: *142770, г. Москва, поселение Сосенское, посёлок Газопровод, дом № 103 А*

ИНН *5003021311*

ОГРН *1025000653930*

*доля ОАО «Газпром» в УК – 100%*

доля *ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «Мосэнерго» - 53,4980%*

доля голосов *ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «Мосэнерго» - 53,4980%*

доля *ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Мосэнерго» - 0,0002%*

доля голосов *ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Мосэнерго» - 0,0002%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

*электроэнергетика*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Бирюков Петр Павлович		
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Душко Александр Павлович		
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович		
Ливинский Павел Анатольевич		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Погребенко Владимир Игоревич		
Бакатин Дмитрий Вадимович		
Федоров Денис Владимирович		
Березин Андрей Юрьевич		
Яковлев Виталий Георгиевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Виталий Георгиевич (председатель)		
Андреева Елена Викторовна		
Осыка Александр Семенович		
Катиев Дмитрий Михайлович		



Ленев Сергей Николаевич		
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, корп. 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» - 51,79%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ТГК-1» - 51,79%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «ТГК-1» - 0,0003%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «ТГК-1» - 0,0003%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**электроэнергетика**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Карапетян Карен Вильгельмович		
Граве Ирина Вадимовна		
Душко Александр Павлович		
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари Йоханнес		
Ежов Сергей Викторович		
Филиппов Андрей Николаевич		
Федоров Денис Владимирович		
Чуваев Александр Анатольевич		
Зотов Константин Юрьевич		

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филиппов Андрей Николаевич (председатель)		
Лапутько Сергей Дмитриевич		
Станишевская Раиса Владимировна		
Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Кругляков Сергей Васильевич		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		
Антипов Александр Геннадьевич		
Белов Валерий Владимирович		
Тузников Михаил Алексеевич		
Маракин Юрий Вадимович		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-2"**

Место нахождения

**356128 Россия, Ставропольский край, Изобильнический район, поселок Солнечноподольск**

**ИНН: 2607018122**

**ОГРН: 1052600002180**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

**ИНН 5003021311**

**ОГРН 1025000653930**

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

место нахождения: **119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д.101, к.3**

**ИНН 7703323030**

**ОГРН 1037739465004**

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Центрэнергоинвест»**

место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

**ИНН 7729722060**

**ОГРН 1127747051585**

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО «Центрэнергоинвест» - 99,99 %**

доля **ОАО «ЦЭХ» в УК ООО «Центрэнергоинвест» - 0,01 %**

полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Центрэнергохолдинг»**

место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3**

**ИНН 7729604395**

**ОГРН 1087760000020**

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» – 99,59%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ЦЭХ» - 99,59%**

доля **ООО «Центрэнергоинвест» в УК ОАО «ЦЭХ» – 0,237%**

доля голосов **ООО «Центрэнергоинвест» в УК ОАО «ЦЭХ» - 0,237%**

доля **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ОГК-2» - 3,646%**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «ОГК-2» - 3,646%**

доля **ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО «ОГК-2» - 73,416%**  
доля голосов **ОАО «ЦЭХ» в УК ОАО «ОГК-2» - 73,416%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «ОГК-2» - 0,19%**  
доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «ОГК-2» - 0,19%**

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		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Долин Юрий Ефимович		
Шацкий Павел Олегович		
Куликов Денис Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Иванников Александр Сергеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Башук Денис Николаевич (председатель)		

Вайтуленис Наталья Васильевна		
Москвин Константин Владимирович		
Ерашов Сергей Сергеевич		
Лукьянов Владимир Григорьевич		
Сизев Сергей Анатольевич		
Вергейчик Олег Владимирович		
Миронова Маргарита Ивановна		
Клищ Лариса Владимировна		

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

Место нахождения

**Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 101, корп. 9**

ИНН: **5003030940**

ОГРН: **1025000656020**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»**

место нахождения: **142770, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103 А**

**ИНН 5003021311**

**ОГРН 1025000653930**

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Регионгазхолдинг» - 55,90%**

доля голосов **ООО «Газпром межрегионгаз» в ОАО «Регионгазхолдинг» - 55,90%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента,	Доля принадлежащих лицу
-----	---	-------------------------

	%	обыкновенных акций эмитента, %
Еркулов Анатолий Станиславович (председатель)		
Матюшечкин Валерий Николаевич		
Васильев Николай Вячеславович		
Власичев Сергей Владимирович		
Исаков Николай Васильевич		
Крон Михаил Альфредович		
Секарина Елена Александровна		
Гурин Александр Валерьянович		
Илясова Наталия Ивановна		

Едиличный 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**

Едиличный 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

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

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

Место нахождения: **142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А**

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

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, %
Серета 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» – 99,998%**

доля **ОАО «Томскгазпром» в УК ООО «Сибметахим» – 0,002%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**производство прочих основных органических химических веществ**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Gazprom International Germany GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom International Germany GmbH**

Место нахождения

**10785 Германия, Berlin, Potsdamer Platz 10, Haus 2, 5.OG**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование **Gazprom EP International B.V.**

место нахождения **Prins Hendriklaan 28, 1075BD Amsterdam, the Netherlands**

**ИНН не применимо**

**ОГРН не применимо**

доля **ОАО «Газпром» в УК – 100%**

доля **Gazprom EP International B.V. в УК Gazprom International Germany GmbH – 100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**холдинговая компания**

Органы управления

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган*

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

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

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

Место нахождения

*1071LL Нидерланды, Амстердам, Концертгебауляйн, 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 – 97,011 %***

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, 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		
Булатов Александр Марселович		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		

Едиличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром нефтехим Салават"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром нефтехим Салават"**

Место нахождения

**453256 Россия, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 30**

ИНН: **0266008329**

ОГРН: **1020201994361**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

**управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

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

место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Островского, д.16**

**ИНН 1102054991**

**ОГРН 1071102001651**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

доля **ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %**

доля голосов **ООО «Газпром переработка» в УК ОАО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999995 %**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**производство нефтепродуктов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром переработка»**

Место нахождения: **628425 Россия, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Островского, д. 16**

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович (председатель)		
Алюшкин Павел Викторович		



Антонова Светлана Владимировна		
Афанасьев Игорь Павлович		
Караяков Рустам Абдулкадирович		
Каримов Айрат Азатович		
Паршиков Геннадий Петрович		
Тригубенко Елена Валерьевна		
Файзуров Данис Хасанович		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МОЭК"**

Место нахождения

**119048 Россия, г. Москва, ул. Ефремова, д. 10**

ИНН: **7720518494**

ОГРН: **1047796974092**

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

**участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3**

ИНН **7703323030**

ОГРН **1037739465004**

доля **ОАО «Газпром» в УК - 100 %**

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 «Газпром энергохолдинг» в УК ОАО «МОЭК» - 90,05 %**

доля голосов **ООО «Газпром энергохолдинг» в ОАО «МОЭК» - 90,05 %**

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		
Карапетян Карен Вильгельмович		
Шацкий Павел Олегович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
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

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Север"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром газораспределение Север"***

Место нахождения

***625013 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 163***

ИНН: ***7203058440***

ОГРН: ***1027200785677***

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

***участие в подконтрольной эмитенту организации***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

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

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»*

место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д.103А*

ИНН *5003021311*

ОГРН *1025000653930*

доля *ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %*

полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»*

место нахождения: *196128, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Варшавская, д. 3*

ИНН *7805018099*

ОГРН *1027804862755*

доля *ОАО «Газпром» в УК ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - 100 %*

полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общества «Газпром газораспределение»*

место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Конногвардейский бульвар, д.17, лит. А*

ИНН *7838306818*

ОГРН *1047855099170*

доля *ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 99,83 %*

доля голосов *ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Газпром газораспределение» - 99,83 %*

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

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

полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Тюменоблгаз»*

место нахождения: *625013, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 163*

ИНН *7203001570*

ОГРН *1037200571880*

доля *ОАО «Газпром» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 25,56%*

доля голосов *ОАО «Газпром» в ОАО «Тюменоблгаз» - 25,69 %*

доля *ОАО «Газпром газораспределение» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 59,764%*

доля голосов *ОАО «Газпром газораспределение» в ОАО «Тюменоблгаз» - 60,070%*

доля *ОАО «Газпром газораспределение Север» в УК ОАО «Тюменоблгаз» - 9,69%*

доля голосов *ОАО «Газпром газораспределение Север» в ОАО «Тюменоблгаз» - 9,742%*

полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Строительное управление «ТМРГ»*

место нахождения: *625504, Тюменская область, Тюменский район, п. Боровский, ул. Набережная, д.53 "А"*

ИНН: *72150003283*

ОГРН: *1027201592362*

доля *ООО «Газпром газораспределение» в УК ОАО «СУ «ТМРГ» - 99,9997%*

доля голосов *ООО «Газпром газораспределение» в ОАО «СУ «ТМРГ» - 99,9997%*

доля **ОАО «Тюменоблгаз»** в УК **ОАО «СУ «ТМРГ»** - 0,0003%

доля голосов **ОАО «Тюменоблгаз»** в **ОАО «СУ «ТМРГ»** - 0,0003 %

доля **ОАО «Газпром газораспределение»** в УК **ОАО «Газпром газораспределение Север»** - 96,041%

доля голосов **ОАО «Газпром газораспределение»** в **ОАО «Газпром газораспределение Север»** - 96,041%

доля **ОАО «Тюменоблгаз»** в УК **ОАО «Газпром газораспределение Север»** - 2,466%

доля голосов **ОАО «Тюменоблгаз»** в **ОАО «Газпром газораспределение Север»** - 2,466%

доля **ОАО «СУ «ТМРГ»** в УК **ОАО «Газпром газораспределение Север»** - 0,049%

доля голосов **ОАО «СУ «ТМРГ»** в **ОАО «Газпром газораспределение Север»** - 0,049%

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: %

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: %

Описание основного вида деятельности общества:

**транспортировка газа по трубопроводам**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колимбет Даниил Вячеславович (председатель)		
Мещеряков Андрей Сергеевич		
Морозов Алексей Владимирович		
Коптелов Алексей Сергеевич		
Рыков Александр Владимирович		
Мысовских Татьяна Викторовна		
Лазарева Лариса Витальевна		

Единоличный исполнительный орган общества

**Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газпром межрегионгаз Север»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газпром межрегионгаз Север»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург, Галерная улица, д.20-22, лит.А**

ИНН: **8602300239**

ОГРН: **1038600549305**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

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

#### **3.6.1. Основные средства**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Отчетная дата: *30.09.2014*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	669 830 830	288 419 755
Сооружения	12 695 268 665	8 466 294 813
Машины и оборудование	2 099 591 862	1 517 249 912
Транспортные средства	72 757 156	6 260 260
Инвентарь производственный и хозяйственный	5 906 727	4 870 369
Прочие	1 377 950	99 219
ИТОГО	15 544 733 190	10 283 194 328

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

*Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.*

*При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ОАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.*

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

*Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.*

*Амортизация не начисляется по:*

- *земельным участкам;*
- *объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;*
- *объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке;*
- *полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса.*

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной, и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

*Переоценка основных средств за указанный период не проводилась.*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

*По состоянию на 30 сентября 2014 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.*

*По состоянию на 30 сентября 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, 9 мес.	2014, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	16.56	1.25
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.27	0.26
Рентабельность активов, %	4.41	0.33
Рентабельность собственного капитала, %	5.69	0.43
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 9 месяцев 2013 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за III-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2014 г.

*Показатель «Норма чистой прибыли» характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности Компании - долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. По итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2014 года произошло значительное снижение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с аналогичным периодом 2013 года. Значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 16,56% до 1,25%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со значительным снижением значения показателя «Чистая прибыль» (-92,33%) при росте значения показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+1,57%).*

*Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+1,57%) вызвано, в основном, увеличением выручки от деятельности по предоставлению имущества в аренду (+6,82%) и выручки от продажи продуктов нефти и газо переработки (ПНГП) (+17,62%). Выручка от продажи газа по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2014 года снизилась на 1,51%.*

*В абсолютном выражении выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2014 года снизилась на 31 294 069 тыс. рублей.*

*В разрезе географических областей выручка от продажи газа:*

- на российском рынке снизилась на 0,85% за счет снижения на 11,74% объемов реализации газа при росте средней расчетной цены продажи газа;*
- на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России увеличилась на 4,57%, главным образом, за счет увеличения средней расчетной цены продажи газа при снижении на 12,88% объемов продаж газа;*
- по странам Дальнего зарубежья снизилась на 3,33%, главным образом за счет снижения на 3,55% объемов продаж газа при незначительном росте средней расчетной цены продажи газа.*

*На снижение показателя «Чистая прибыль» в большей степени оказало влияние:*

- отражение в отчетном периоде по статье 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах начисления резерва по сомнительным долгам в сумме 256 887 864 тыс. руб.;*
- увеличение расходов по курсовым разницам по прочему имуществу и обязательствам отраженных по статье 2350 «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах, за счет отражения в бухгалтерской отчетности имущества и обязательств в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. На 30 сентября 2014 года курсы валют составили 39,3866 руб. за 1 доллар США (30 сентября 2013 года – 32,3451 руб.) и 49,9540 руб. за 1 евро (30 сентября 2013 года – 43,6497 руб.).*

*ОАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.*

*Показатель «Коэффициент оборачиваемости активов», рассчитываемый как отношение выручки от реализации продукции ко всему итогу актива баланса, и отражающий эффективность использования компанией всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их образования по итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2014 года остался на уровне аналогичного периода 2013 года, что является свидетельством поддержания интенсивности использования активов на одном уровне.*

*Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.*

*Основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей, транспортировкой и хранением газа, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.*

*По итогам деятельности Общества за 9 месяцев 2014 года значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 4,41% до 0,33% и с 5,69% до 0,43%*

соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь уменьшением чистой прибыли Общества.

За 9 месяцев 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, 9 мес.	2014, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	1 560 972 996	1 415 881 541
Коэффициент текущей ликвидности	2.34	2.11
Коэффициент быстрой ликвидности	1.94	1.69

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 9 месяцев 2013 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за III-й квартал 2013 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2014 г.

**По состоянию на 30 сентября 2014 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на дату окончания III квартала 2014 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 415 881 541 тыс. рублей, что на 9,29 % меньше аналогичного показателя по состоянию на 30 сентября 2013 года.**

**Снижение данного показателя по состоянию на 30 сентября 2014 года в большей степени связано со снижением оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-30 123 997 тыс. рублей) при росте краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+114 967 458 тыс. рублей). Снижение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности (-76 226 460 тыс. рублей).**



По состоянию на 30 сентября 2014 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 12,89% и 9,83% соответственно по сравнению с аналогичными показателями на 30 сентября 2013 года.

Снижение коэффициентов ликвидности связано со снижением:

- оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-1,11%);
- оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (-4,31%);

при увеличении на 9,88% краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- уменьшение на 8,45% по статье 1239 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по которой отражена текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- увеличение на 19,83% по статье баланса 1513 «Текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств, а также отражения в бухгалтерской отчетности текущей части долгосрочных кредитов и займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. На 30 сентября 2014 года курсы валют составили 39,3866 руб. за 1 доллар США (30 сентября 2013 года – 32,3451 руб.) и 49,9540 руб. за 1 евро (30 сентября 2013 года – 43,6497 руб.).

Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Газпром нефть»**

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

ИНН: **5504036333**

ОГРН: **1025501701686**

Дата	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
------	-----------------------	----------------------

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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 267 169 676 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 827,47 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **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): **На внеочередном общем собрании акционеров 30 сентября 2014 г. принято решение выплатить дивиденды за первое полугодие 2014 г. в размере 4,62 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 31 октября 2014 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам- не позднее 25 ноября 2014 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов- 17 октября 2014 года.**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **«Gazprom Sakhalin Holdings» B.V.**

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

**Не является резидентом РФ**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **6 090 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

**6 089 000 001 ЕВРО 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 9 месяцев 2014 года не выплачивался.*

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

*Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2014 года составляет 495 409 тыс. руб., из них:*

По эмиссионным ценным бумагам: *50 009 тыс. руб.*

По неэмиссионным ценным бумагам: *нет*

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: *445 400 тыс. руб.*

*В период с 1 января 2014 года до 30 сентября 2014 года списано в убыток финансовых вложений:*

По эмиссионным ценным бумагам: *нет*

По неэмиссионным ценным бумагам: *нет*

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): *нет*

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

*ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.*

*ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.*

#### **4.4. Нематериальные активы эмитента**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Отчетная дата: **30.09.2014**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	1 647 938	1 412 324
<b>ИТОГО</b>	<b>1 647 938</b>	<b>1 412 324</b>

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

*ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н.*

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

*ОАО «Газпром» финансирует исследования и разработки, направленные на решение приоритетных проблем развития Компании и достижение эффективности в следующих областях:*

- *прогнозирование и планирование развития;*
- *поддержание высокого уровня обеспеченности сырьевыми ресурсами;*
- *обеспечение добычи углеводородов;*
- *обеспечение надёжности поставок продукции потребителям;*
- *повышение конкурентоспособности продукции и услуг на внутреннем и международном рынках;*
- *расширение перечня товарной продукции за счет гелия и судового топлива в виде СПГ;*
- *обеспечение безопасности деятельности, увеличение инвестиционной и социальной привлекательности.*

*Начиная с 2012 года, планирование, организация и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок в ОАО «Газпром» осуществляются на основе Программы инновационного развития ОАО «Газпром», утвержденной Советом директоров Общества 01 июня 2011 г.*

*Программа инновационного развития:*

- *сформирована на десятилетний период,*
- *охватывает газовый, нефтяной и электроэнергетический бизнес компании,*
- *содержит комплекс 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 9 месяцев 2014 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 2 295,7 млн рублей.*

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности.

*В настоящее время ОАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 2050 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 77 лицензионным договорам (64 – о передаче права использования программы для ЭВМ и баз данных, 8 – о передаче права использования изобретений и полезных моделей, 3 – о передаче права использования ноу-хау, 2 – 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 противовыбросовым устройством	21617	12.03.2001
8.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13.06.2001
9.	Устройство для извлечения стержня из скважины	22678	03.09.2001
10.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
11.	Передвижная газозаправочная станция	24168	26.03.2001
12.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
13.	Электрический скважинный нагреватель	24854	20.02.2002
14.	Электрический скважинный нагреватель	25037	13.02.2002
15.	Плита кухонная	25096	18.04.2012
16.	Вертлюг	26073	20.06.2002
17.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
18.	Нагреватель электрический	27142	28.02.2002

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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 свабивования	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.	Овалометр для бесшовных труб	40787	05.11.2003
31.	Устройство для наружного покрытия труб при сварке монтажных стыков	41349	12.04.2004
32.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30.06.2004
33.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27.04.2004
34.	Скважинный ловитель	45768	31.01.2005
35.	Турбодетандер	46082	11.02.2005
36.	Турбодетандер	46083	11.02.2005
37.	Устройство для прокалывания трубы	46297	17.02.2005
38.	Измеритель косины реза торца трубы	48407	29.06.2004
39.	Устройство для измерения гидродинамического давления в скважине	52099	05.10.2005
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
64.	Установка для рассеивания выбросов вредных веществ	64078	10.11.2006
65.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	66546	27.04.2007
66.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13.04.2007
67.	Плита кухонная	67053	05.02.2007
68.	Плита кухонная	67058	16.03.2007
69.	Плита кухонная	67063	23.07.2007
70.	Компрессорная станция магистрального газопровода	68068	12.03.2007
71.	Утяжелитель трубопровода	68635	13.06.2007
72.	Ловитель прибора в скважине	70925	04.06.2007
73.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19.09.2007
74.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20.08.2007
75.	Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)	72234	23.01.2008
76.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)	72235	23.01.2008
77.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	74226	17.01.2008
78.	Натяжной зажим	77114	27.05.2008
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 прободоотборника	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



№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
105.	Устройство для очистки каналов подачи смазки к седлам шаровых затворов запорной арматуры	90162	18.08.2009
106.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14.10.2009
107.	Устройство защиты высокочастотных преобразователей	90625	02.06.2009
108.	Обогреватель клапана устья скважины	91151	08.06.2009
109.	Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I/A SERIES	91448	17.09.2009
110.	Термоизолирующий спальный комплект	91828	21.08.2009
111.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	91983	01.12.2009
112.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	91984	25.12.2009
113.	Аппарат воздушного охлаждения секционного типа ABC G1	92160	03.12.2009
114.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	92481	28.12.2009
115.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	93992	28.12.2009
116.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	96582	24.02.2010
117.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	96675	26.03.2010
118.	Информационно-измерительная управляющая система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	97544	27.11.2009
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
142.	Система для проведения работ по подготовке участка магистрального конденсатопровода к капитальному ремонту	117327	08.12.2011
143.	Система структурированного хранения нормативно-технической документации в базе данных	117666	23.11.2011
144.	Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы (варианты)	119093	26.03.2012
145.	Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств рабочих	119155	27.12.2011
146.	Система отвода и сбора парниковых газов от газоперекачивающих агрегатов	119415	03.04.2012
147.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
148.	Емкость для сбора конденсата и шлама	119845	17.01.2012
149.	Муфта извещателя	120288	28.02.2012
150.	Устройство для герметизации трубопровода при ремонте шарового крана под давлением	121025	09.06.2012
151.	Бандаж	123489	08.12.2011
152.	Диспетчерская информационно-аналитическая система	123554	04.07.2012
153.	Высоковольтный источник питания	123606	14.06.2012
154.	Устройство для отбора проб и измерения температуры в трубопроводе	124944	27.07.2012
155.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	125623	09.11.2011
156.	Испаритель с разделенными топочными и дымовыми трактами	127171	10.09.2012
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 АСПиЛЮ 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 устьевого	2152506	21.12.1998

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
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 свабиворонения	2172392	20.03.2000
188.	Перфоратор прокалывающий	2172394	20.03.2000
189.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000
190.	Привод силовой для скважинных приборов	2178064	20.03.2000
191.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15.08.2000
192.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
193.	Устройство для отсечки шлейфа газовой скважины	2180717	26.06.2000
194.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06.12.2000
195.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	2185494	03.11.2000
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
224.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15.08.2002
225.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	2224093	18.02.2002
226.	Устройство расцепляемого соединения	2229014	05.04.2001
227.	Способ получения моторных топлив	2229498	12.03.2003
228.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28.11.2001
229.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10.11.2002
230.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2234591	03.01.2002
231.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05.12.2002
232.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
233.	Способ определения пластового давления	2239700	20.08.2002
234.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22.09.2003
235.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
236.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09.12.2002
237.	Способ исследования скважин	2244105	11.08.2003
238.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08.07.2002
239.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11.11.2003
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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
266.	Устройство для очистки асфальтонемолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22.08.2005
267.	Весовой одоризатор	2317580	01.06.2006
268.	Устройство сигнализации	2321027	20.07.2006
269.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15.12.2005
270.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26.10.2006
271.	Глубинный пробоотборник	2333358	15.12.2006
272.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15.12.2005
273.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12.04.2007
274.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27.04.2007
275.	Способ антикоррозионной защиты трубопровода	2340830	16.05.2007
276.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12.07.2007
277.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20.08.2007
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.	Прокальватель	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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
303.	Способ определения направления фильтрации внешнего газообразного агента в газоконденсатной залежи	2411358	08.09.2009
304.	Способ нанесения защитного покрытия на трубы	2415332	05.10.2009
305.	Способ получения аммофоса	2420453	14.09.2009
306.	Способ гравиметрического контроля разработки газовых месторождений в районах с сезонной изменчивостью верхней части разреза	2420767	11.03.2009
307.	Система и способ интерактивного обучения	2420811	19.08.2009
308.	Способ получения комплексных минеральных удобрений	2424219	07.06.2010
309.	Способ ремонта трубопровода	2425273	09.12.2008
310.	Вертлюг	2425951	12.10.2009
311.	Клапан регулирующий	2426025	30.04.2010
312.	Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации	2426996	05.10.2009
313.	Фильтрующий элемент	2429044	25.02.2010
314.	Защитное донное крепление	2433220	03.11.2009
315.	Учебный тренажерный комплекс "Автоматическое регулирование и теплотехнический контроль"	2433482	18.09.2009
316.	Способ получения азотно-фосфорного удобрения	2435750	07.06.2010
317.	Способ производства экстракционной фосфорной кислоты из сырья типа фосфоритов Каратау	2437831	07.06.2010
318.	Сепаратор для очистки газа	2438757	23.07.2010
319.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	2439530	02.08.2010
320.	Способ промысловой регенерации триэтиленгликоля	2446002	15.10.2010
321.	Буровая переносная установка	2446264	14.04.2010
322.	Турбоустановка для низкопотенциальных источников пара	2449132	07.09.2009
323.	Десорбер	2452557	09.09.2010
324.	Способ очистки экстракционной фосфорной кислоты	2452685	05.04.2011
325.	Способ определения параметров работы скважины в газосборную сеть	2454535	31.03.2011
326.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	2454692	05.05.2011
327.	Твердый пенообразователь для удаления жидкости с забоя скважины	2456324	31.03.2011
328.	Грунтовый геодезический репер для областей сезонного промерзания грунтов	2456545	29.03.2011
329.	Многоуровневая распределенная волоконно-оптическая система связи	2456747	07.02.2011
330.	Носитель катализатора для риформинга бензиновых фракций и способ его приготовления	2458103	27.05.2011
331.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
332.	Способ продувки узлов очистки газа и устройство для его осуществления	2460000	06.10.2010
333.	Биметаллический датчик контактной коррозии	2463576	17.02.2011
334.	Способ повышения качества регенерации метанола из водометанольного раствора	2465949	30.09.2010
335.	Устройство регистрации движения грунта в местах с возможными оползневыми явлениями по трассе пролегания трубопровода	2467123	12.01.2011
336.	Способ получения дикальцийфосфата	2467988	05.04.2011
337.	Микросферический биеоолитный 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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
340.	Способ оперативного контроля выноса воды и песка с добываемым продуктом из скважины в АСУ ТП УКПГ газопромысловых объектов нефтегазоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2474685	05.05.2011
341.	Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2474753	05.05.2011
342.	Способ измерения направления и скорости движения грунта относительно подземного трубопровода и устройство для его осуществления	2476747	27.12.2010
343.	Способ ремонта металлических трубопроводов с дефектом смещение сваренных кромок установкой ремонтной накладки	2478863	12.05.2011
	Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона	2479691	02.03.2011
344.	Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона	2479691	02.03.2011
345.	Способ измерения параметров разрушающего испытания трубопроводов и комплекс для его осуществления	2482462	29.06.2011
346.	Противооползневое защитное сооружение	2498020	29.07.2011
347.	Противооползневое защитное сооружение	2498021	29.07.2011
348.	Способ измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения.	2499270	19.06.2012
349.	Способ выявления внутренних расслоений стенок труб	2499255	05.06.2012
350.	Реагент для удаления пластовой жидкости, содержащей высокоминерализованную пластовую воду, из газовых и газоконденсатных скважин	2502776	15.07.2011

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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Терминальная сеть предприятия	23700	18.12.2001
2.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24.01.2002
3.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26.02.2002
4.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
5.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
6.	Компрессорная станция	26818	05.03.2002
7.	Опора скольжения	29352	26.12.2002
8.	Барaban для гранулирования технического углерода	32107	17.04.2003
9.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
10.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
11.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
12.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004
13.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004
14.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
15.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
16.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
17.	Неразъемное соединение	44783	01.10.2004
18.	Неразъемное соединение труб	44784	01.10.2004
19.	Контейнер текстильный для балластировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
20.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
21.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
22.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
23.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
24.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
25.	Сопряжение дорожной насыпи со слабым основанием (варианты)	56408	04.05.2006
26.	Конструкция дорожных одежд автомобильных дорог (варианты)	56409	04.05.2006
27.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
28.	Конструкция крепления грунтового откоса	57300	04.05.2006
29.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
30.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
31.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
32.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
33.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
34.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
35.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007
36.	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
37.	Компрессорная станция	68068	12.03.2007
38.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
39.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
40.	Муфта для ремонта трубопровода	77013	29.04.2008
41.	Установка комплексной подготовки газа	77405	02.06.2008
42.	Горизонтальный сепаратор	78087	26.06.2008
43.	Вертикальный сепаратор	78088	26.06.2008
44.	Горизонтальный сепаратор	78089	01.07.2008
45.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
46.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
47.	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
48.	Установка очистки газа от кислых компонентов	79449	04.08.2008
49.	Комбинированная система фильтрации	79802	01.09.2008
50.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
51.	Передвижной автогазозаправщик для заправки транспортных средств сжиженным природным газом	79973	09.09.2008
52.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
53.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
54.	Сигнализатор давления	80566	21.08.2008
55.	Компрессорная станция магистрального газопровода "ВНИИГАЗ"	82008	17.11.2008
56.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
57.	Устройство для предупреждения накипи	84268	12.03.2009



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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
97.	Цокольное перекрытие и узел его опирания	118656	15.02.2012
98.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	119828	08.02.2012
99.	Конденсатосборник для полимерных газопроводов	121551	20.06.2012
100.	Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода	121596	28.05.2012
101.	Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб	121765	06.04.2011
102.	Внутритрубный многоканальный профилемер	131866	01.02.2013
103.	Резонансная система передачи электроэнергии	133367	05.07.2013
104.	Установка двухстадийного получения гелиевого концентрата из природного газа	134817	26.06.2013
105.	Конструкция многозабойной газовой скважины	137662	07.11.2013
106.	Конструкция многоствольной газовой скважины	137689	07.11.2013
107.	Конструкция многозабойной газовой скважины для беспакерной эксплуатации	137844	07.11.2013
108.	Устройство для очистки полости трубопровода	139817	12.02.2014
109.	Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров	141798	12.02.2014
110.	Посадочный узел очистного устройства трубопровода	143302	11.09.2013
111.	Термокамера установки для калибровки скважинных термометров-манометров	143888	12.02.2014
112.	Установка переработки природного или попутного нефтяного газов	145567	18.07.2014
113.	Установка для компримирования газа	99085	07.06.2010
114.	Фильтр-сепаратор для дегазации и очистки пластовой воды, извлекаемой из метаноугольной скважины (варианты)	60391	14.04.2006
115.	Устройство для образования импульсного потока	61818	29.06.2005
116.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
117.	Мощный CO <sub>2</sub> - лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
118.	Гибкая муфта для валов	2087768	31.01.1995
119.	Газотурбинная энергетическая установка	2098649	20.04.1995
120.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
121.	Редуктор газотурбинного двигателя	2106508	11.01.1995
122.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
123.	Способ удаления жидкости из газоконденсатной скважины и установка для его осуществления	2114284	01.07.1996
124.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
125.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	2120079	26.12.1997
126.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
127.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
128.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
129.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
130.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
131.	Волновой обменник давления	2133886	24.07.1997
132.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
133.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
134.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	2144609	21.04.1998
135.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин "Аркцемент"	2144977	13.03.1997
136.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	2147098	03.06.1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
137.	Центробежный сепаратор	2147913	31.05.1999
138.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
139.	Установка для испытания пластмассовых труб	2152020	08.06.1998
140.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	2152817	15.11.1999
141.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	2153571	14.09.1998
142.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	2154169	10.11.1998
143.	Способ получения серного цемента	2154602	05.01.1999
144.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	2155960	23.11.1998
145.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
146.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	2156381	27.01.1999
147.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
148.	Способ стабилизации теплового состояния устьевого зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	13.03.1999
149.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	2158913	24.06.1998
150.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07.06.1999
151.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01.12.1999
152.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2000
153.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	2162754	08.12.1999
154.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
155.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997
156.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
157.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
158.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	2167054	16.05.2000
159.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	2167181	27.07.1999
160.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
161.	Способ подвески обсадных колонн	2169251	08.12.1999
162.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	2170201	08.12.1999
163.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
164.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10.01.2000
165.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
166.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170810	13.05.1999
167.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	2170811	13.05.1999
168.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомшины	2171382	21.07.1999
169.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	2173328	08.12.1999
170.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	2173810	26.06.1999
171.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	2173811	29.06.1999
172.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
173.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	2175711	15.03.2000
174.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2176266	27.03.2000
175.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03.04.2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
176.	Телевизионный комплекс для глубоинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
177.	Способ ремонта газопровода	2178856	20.11.2000
178.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
179.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
180.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	2183726	20.10.2000
181.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	2183742	01.08.2000
182.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	2183843	15.06.2000
183.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184219	05.07.2000
184.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184223	05.07.2000
185.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
186.	Автогазозаправщик	2185976	13.06.2001
187.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28.06.2001
188.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
189.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
190.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	2186685	14.04.2000
191.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
192.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
193.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000
194.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
195.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30.10.2001
196.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	2190078	14.04.2000
197.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	2190081	31.01.2000
198.	Уплотнительный элемент пакера	2190082	08.06.2000
199.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
200.	Устройство для ликвидации течи	2190148	30.11.1999
201.	Барокамера перфорационная	2193503	17.03.2000
202.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
203.	Стеновая скважина	2194147	20.10.2000
204.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
205.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	2194843	18.12.2000
206.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
207.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
208.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	2197318	22.08.2001
209.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
210.	Надсаочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
211.	Пакер	2198283	01.11.2001
212.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
213.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24.01.2002
214.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05.03.2002
215.	Рабочая лопатка турбомшины	2199669	26.01.2001
216.	Надроторное устройство турбомшины	2199680	26.01.2001
217.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
218.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26.02.2002
219.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
220.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	2202727	25.12.2001
221.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
222.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
223.	Газотурбинный двигатель	2204036	23.04.2001
224.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	2204709	18.06.2001
225.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомшины	2204723	15.05.2000
226.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	2205389	11.05.2000
227.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
228.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	2207531	13.07.2001
229.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	2209298	06.12.2001
230.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
231.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
232.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
233.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
234.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
235.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
236.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	12.01.2002
237.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
238.	Газотурбинный двигатель	2213874	16.11.2001
239.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопроводов	2214546	04.11.2002
240.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
241.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
242.	Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	2215118	08.10.2001
243.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
244.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	2215886	28.11.2001
245.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
246.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	2217311	14.08.2001
247.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	2219426	13.08.2001
248.	Выхлопное устройство турбомшины	2220285	20.02.2002
249.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	2220355	25.12.2001
250.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
251.	Волнолом	2223359	12.10.2001
252.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
253.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
254.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
255.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
256.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
257.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
258.	Гидронатаскиватель координатный	2228425	08.01.2002
259.	Установка для определения стойкости полимерных труб	2229695	15.04.2002

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
260.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
261.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
262.	Защитное устройство для измерительных приборов	2231035	15.03.2002
263.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	2232457	17.09.2001
264.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	2232877	30.06.2000
265.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.03.2002
266.	Скважинный клапан-отсекатель	2234595	30.12.2002
267.	Абсорбент для очистки газов от H <sub>2</sub> S и CO <sub>2</sub>	2235582	18.12.2001
268.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	2236552	16.07.2002
269.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	2239057	26.06.2003
270.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
271.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
272.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
273.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
274.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004
275.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
276.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	2250372	08.08.2003
277.	Камера сгорания газотурбинной установки	2250416	08.05.2003
278.	Способ повышения продуктивности скважин	2250986	05.06.2003
279.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	2252065	22.03.2004
280.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
281.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
282.	Газотурбинный двигатель	2255234	22.09.2003
283.	Способ измерения расхода воды и пароводяных смесей геотермальных скважин	2256155	13.01.2004
284.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	2256596	28.01.2004
285.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
286.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
287.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	2258652	17.02.2004
288.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31.12.2003
289.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
290.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
291.	Буровой раствор	2262524	12.03.2004
292.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	2264339	12.04.2004
293.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнетитовых порошках	2264620	02.06.2004
294.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	2264965	23.12.2003
295.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	2264978	20.04.2004
296.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
297.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
298.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	2266463	23.10.2003
299.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
300.	Опора надземного трубопровода	2267686	25.06.2001
301.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
302.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	2270952	26.04.2004
303.	Осмотическая энергоустановка непрерывного действия	2271463	26.06.2003
304.	Цистерна для сжиженных газов	2272216	09.08.2004
305.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17.06.2004
306.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)	2274794	20.04.2005
307.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
308.	Устройство для нагнетания флюида	2280152	15.04.2004
309.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	2282088	21.09.2004
310.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
311.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
312.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
313.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	2285192	08.12.2004
314.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
315.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
316.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
317.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
318.	Морская ледостойкая стационарная платформа	2292421	17.09.2004
319.	Механический пакер	2294427	29.07.2002
320.	Цистерна для сжиженных газов	2294479	11.07.2005
321.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	2294485	27.02.2006
322.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
323.	Способ испытания трубы	2298777	06.07.2005
324.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
325.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
326.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
327.	Водопрпускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
328.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
329.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
330.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
331.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
332.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	2306411	12.05.2006
333.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
334.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
335.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	2307699	03.10.2002
336.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	2307700	03.10.2002
337.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308703	21.02.2006
338.	Датчик контроля коррозионной активности среды	2308704	14.12.2005

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
339.	Буферная жидкость	2309175	22.12.2004
340.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	2309821	10.02.2006
341.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
342.	Фланец колонный разъемный	2310738	10.02.2006
343.	Очистной поршень	2311587	17.04.2006
344.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
345.	Насосная система	2315198	15.03.2005
346.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
347.	Гидромеханический перфоратор	2316644	16.08.2004
348.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного трубопровода, и распорная рамка для ПКБУ	2320914	09.02.2007
349.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
350.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006
351.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
352.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	2323301	04.05.2006
353.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	2324111	27.03.2007
354.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
355.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	2325584	21.02.2007
356.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
357.	Способ заканчивания скважин	2326232	29.03.2006
358.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
359.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
360.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2007
361.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
362.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	2329498	28.05.2007
363.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
364.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжением	2332609	22.12.2004
365.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	2332610	22.12.2004
366.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	2333461	20.11.2006
367.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглера в широкую фракцию углеводородов	2336295	10.03.2004
368.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2338116	29.04.2004
369.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
370.	Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль	2338834	28.09.2006
371.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
372.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	2340823	29.04.2004
373.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
374.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
375.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007



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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
412.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
413.	Способ извлечения зацементированного водой газа	2379490	18.08.2008
414.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
415.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	2379674	23.05.2008
416.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2007
417.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008
418.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
419.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	2382807	01.09.2008
420.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полукolloидного типа	2382808	01.09.2008
421.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	2383007	11.08.2008
422.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
423.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
424.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
425.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
426.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	2384673	16.06.2008
427.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	2384690	16.06.2008
428.	Скважинный датчик	2384699	07.04.2008
429.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2386778	23.06.2008
430.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	2386805	29.01.2009
431.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	2386809	16.06.2008
432.	Способ приготовления глинистого раствора	2388783	01.09.2008
433.	Буровой раствор на углеводородной основе	2388784	01.09.2008
434.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
435.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	2392535	12.05.2008
436.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
437.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009
438.	Наконечник кабельный	2393599	07.04.2008
439.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	2394984	16.06.2008
440.	Способ осушки и очистки природного газа	2395329	19.11.2007
441.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	2395684	03.10.2008
442.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	2399571	10.04.2009
443.	Система хранения и подачи газа в двигатель транспортного средства - "ВНИИГАЗ"	2400645	06.02.2009

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
444.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях крайнего севера	2400793	10.06.2008
445.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	2404865	25.04.2006
446.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	2406559	01.06.2009
447.	Способ создания хранилища гелия при разработке группы месторождений гелийсодержащего природного газа различной ёмкости	2410311	13.08.2009
448.	Теплоизолированная колонна	2410523	30.06.2008
449.	Способ оценки детонационной стойкости газомоторного топлива	2412438	10.08.2009
450.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	2413838	24.06.2008
451.	Способ трубопроводной транспортировки гелия и углеводородной продукции от месторождений потребителям	2415334	29.06.2009
452.	Способ определения критических скоростей флюида	2415400	16.03.2010
453.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами	2416025	13.04.2010
454.	Способ определения дрейфа морских льдов	2416070	24.02.2010
455.	Способ получения одоранта для природного газа	2419479	14.07.2008
456.	Способ повышения продуктивности скважин	2419716	07.04.2010
457.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	2421549	14.09.2009
458.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422218	25.12.2009
459.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	2422347	25.12.2009
460.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	2422491	04.05.2010
461.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	2422630	24.02.2010
462.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	2422796	16.03.2010
463.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	2423306	24.02.2010
464.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2424271	24.02.2010
465.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	2424420	01.02.2010
466.	Способ блок-модульной транспортировки, экипировки и потребления газа железнодорожными локомотивами	2424928	16.11.2009
467.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	2425929	24.02.2010
468.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	2426112	24.05.2010
469.	Способ подготовки двуокиси серы для закачки в пласт через нагнетательную скважину	2428375	11.01.2010
470.	Способ выявления газогидратных пород в криолитозоне	2428559	11.01.2010
471.	Способ очистки окружающей среды от углеводородных загрязнений	2430021	29.04.2010
472.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	2430998	24.02.2010
473.	Способ восстановления герметичности заколонного пространства скважины газовой залежи или залежи, содержащей в своей продукции природный газ	2431033	01.03.2010
474.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	2431129	04.05.2010
475.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	2431135	17.06.2010
476.	Способ переобвязки устья скважины, оборудованной дополнительной колонной	2433247	29.04.2010

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
	(варианты)		
477.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	2433251	13.04.2010
478.	Гидрофобный полимерный тампонажный состав для нефтяных и газовых скважин	2434040	15.03.2010
479.	Способ перевязки устья скважины	2434117	30.04.2010
480.	Способ укладки трубопровода	2436007	04.05.2010
481.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	2436825	04.05.2010
482.	Способ заканчивания газовой скважины (варианты)	2438007	27.05.2010
483.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	2438008	03.09.2010
484.	Способ определения толщины морского льда	2439490	24.02.2010
485.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2439517	01.10.2010
486.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	2439519	03.09.2010
487.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	2439520	03.09.2010
488.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	2439551	03.09.2010
489.	Промышленный газовый хромограф	2439553	17.11.2010
490.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	2439607	03.09.2010
491.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	2440397	16.07.2010
492.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	2440398	16.07.2010
493.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	2440399	04.05.2010
494.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	2441975	28.06.2010
495.	Способ консервации газовой скважины	2442877	04.08.2010
496.	Буровой раствор на синтетической основе	2445336	02.07.2010
497.	Буровой раствор на углеводородной основе	2445337	02.07.2010
498.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	2445446	28.06.2010
499.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа	2445593	01.11.2010
500.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	2445594	03.09.2010
501.	Способ осушки и очистки природных газов	2447929	01.10.2010
502.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	2448017	03.09.2010
503.	Способ биохимической очистки сточных вод	2448056	01.10.2010
504.	Способ рекультивации нарушенных земель	2449001	19.11.2010
505.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	2449206	03.09.2010
506.	Способ составления ледовых карт	2449245	24.02.2010
507.	Гидрохимическая донная обсерватория	2449325	03.09.2010
508.	Способ определения состояния ледяного покрова	2449326	24.02.2010
509.	Плавучее устройство для сбора разлитой на воде нефти	2451133	03.09.2010
510.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	2451175	15.12.2010
511.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	2451867	17.06.2010
512.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	2451878	07.02.2011

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
513.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	2455477	07.02.2011
514.	Способ сооружения многозабойной скважины	2456426	07.02.2011
515.	Способ геохимической разведки	2456644	03.09.2010
516.	Телескопическая механическая опора	2459923	09.11.2010
517.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	2459948	14.03.2011
518.	Детектор контроля капельного уноса	2460045	30.03.2011
519.	Летучий ингибитор сероводородной коррозии стали	2460828	16.06.2011
520.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	2465218	16.06.2011
521.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	2465434	29.06.2011
522.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	2468059	14.09.2011
523.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2468186	29.06.2011
524.	Потоковый хроматограф	2468363	20.07.2011
525.	Способ очистки сточных вод от метанола	2468999	16.06.2011
526.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	2469242	06.04.2011
527.	Облегченная тампонажная смесь	2470979	21.07.2011
528.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471061	29.06.2011
529.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2471062	29.06.2011
530.	Тампонажный раствор	2471846	20.07.2011
531.	Способ вытеснения жидкости из пласта	2471970	14.09.2011
532.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	2474752	20.01.2012
533.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	2475513	14.09.2011
534.	Способ получения метановодородной смеси	2478078	14.09.2011
535.	Защитное устройство для измерительных приборов	2479451	14.03.2002
536.	Ингибитор гидратообразования кинетического действия	2481375	08.12.2011
537.	Способ предохранения антикоррозионного покрытия при строительстве трубопроводов	2482376	20.01.2012
538.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2483012	03.11.2011
539.	Буровой раствор для промывки длиннопротяженных крутонаправленных скважин в условиях многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых пород и способ его применения	2483091	02.12.2011
540.	Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)	2483250	06.04.2011
541.	Способ вторичного цементирования технологических скважин подземных резервуаров различного назначения	2485283	20.01.2012
542.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	2485391	15.02.2012
543.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	2485493	20.01.2012
544.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	2488692	20.01.2012
545.	Скважинный трехкомпонентный цифровой акселерометр	2488849	15.02.2012
546.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	2502545	08.08.2012
547.	Способ трубопроводного транспорта многофазной многокомпонентной смеси	2503878	28.05.2012
548.	Абсорбент для очистки газов от H <sub>2</sub> S и CO <sub>2</sub>	2513400	12.11.2012
549.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	2516750	19.09.2012

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
550.	Способ определения координат места порыва подводного трубопровода	2511873	12.11.2012
551.	Способ разработки совместно залегающих углеводородов и гидроминерального сырья многопластового месторождения	2523318	01.03.2013
552.	Способ выделения двухступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления	2528786	20.03.2013
553.	Способ и устройство для управления внутритрубным объектом	2528790	20.03.2013
554.	Способ выделения одноступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления	2528792	20.03.2013
555.	Способ термогидродинамического воздействия на газоносный угольный пласт	2205272	13.06.2001
556.	Способ комплексной дегазации углеметановых пластов месторождений угля	2335634	06.07.2007
557.	Способ утилизации шахтного метана	2306423	09.08.2006
558.	Устьевое оборудование скважины, эксплуатируемой с помощью погружного штангового насоса	2250350	05.03.2004
559.	Способ повышения углеводородоотдачи топливного пласта	2246611	12.08.2002
560.	Центратор обсадной колонны	2285109	30.12.2005
561.	Сепаратор для очистки низконапорного газа, добываемого из метаноугольной скважины	2287682	30.12.2005
562.	Способ разработки газоконденсатного месторождения с большим этажом газоносности с применением сайклинг-процесса	2434123	15.03.2010
563.	Способ контроля за газонефтепроявлением в скважине и устройство для его осуществления	2435026	02.04.2010
564.	Способ поиска месторождений углеводородов	2435179	05.10.2009
565.	Способ сжижения природного газа (варианты) и установка для его реализации (варианты)	2438081	04.07.2007
566.	Способ "ВНИИГАЗа" глушения скважины с аномально низким пластовым давлением	2439296	11.01.2009
567.	Пакер сдвоенный с приводом от вращения	2475621	08.09.2011
568.	Способ закрепления кровли призабойной зоны пласта	2480575	08.11.2011
569.	Способ глушения газовой скважины	2480577	08.11.2011

*Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.*

**Сведения о государственной регистрации товарных знаков  
ОАО «Газпром» в Российской Федерации**

<b>Газпром</b>	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.
<b>Gazprom</b>	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).







зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

### Общеизвестные товарные знаки



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

**ГАЗПРОМ**

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

### Сведения о регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» за рубежом

#### Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки ОАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Бахрейн, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Ботсвана, Бутан, Венгрия, Вьетнам, Гана, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исламская Республика Иран, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Кипр, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Киргизия, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Мадагаскар, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Намибия, Нидерланды, Норвегия, Оман, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Македония, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Сан-Томе и Принсипе, Свазиленд, Сербия, Сингапур, Сирийская Арабская Республика, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):



Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

**Газпром**

Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

**Gazprom**

Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

Товарные знаки ОАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австрия, Алжир, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Венгрия, Вьетнам, Германия, Испания, Италия, Казахстан, Китай, Куба, Латвия, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Монако, Монголия, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Сан-Марино, Сербия, Словакия, Словения, Украина, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария):



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, Центрально-Африканская Республика, Чад, Экваториальная Гвинея):



Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65679, 65680 от 30 мая 2011 года.

**GAZPROM**

Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65677, 65678 от 30 мая 2011 года.

### Регистрация товарных знаков в иностранных государствах

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04 августа 2023 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187634, 187633, 187632, 187635, 187631, 187629, 187612, 187611, 187576, 187579, 187577, 187578, 187603, 187604, 187606, 187605, 187607, 187602, 187601, 187600, 187599, 187624, 187623, 187622, 187621, 187620, 187619, 187618, 187617, 187616, 187615, 187575, 187574. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224134 от 17 января 2006 года, № 1224135 от 07 марта 2007 года, № 1224136 от 20 января 2006 года, № 1224137 от 22 марта 2006 года, № 1224138 от 22 марта 2006 года, № 1224139 от 20 января 2006 года, № 1224140 от 16 января 2006 года, № 1224141 от 05 июня 2006 года, № 1224142 от 27 декабря 2005 года, № 1224143 от 21 января 2006 года, № 1224144 от 15 октября 2005 года, № 1224145 от 13 января 2006 года, № 1224146 от 06 июня 2006 года, № 1224147 от 14 октября 2005 года, № 1224148 от 11 сентября 2006 года, № 1224149 от 18 января 2006 года, № 1224150 от 18 января 2006 года, № 1224151 от 18 октября 2006 года, № 1224152 от 19 июня 2006 года, № 1224153 от 12 сентября 2006 года, № 1224154 от 24 октября 2005 года, № 1224155 от 06 июня 2006 года, № 1224156 от 14 октября 2005 года, № 1224157 от

**GAZPROM**

---

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.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27694, 27695, 27696, 27697, 27698, 27699, 27700 от 26 ноября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147774 от 29 января 2013 года.

Декларация о праве собственности на товарный знак, заверенная Регистрационным ведомством Республики Союза Мьянма, № 3588/2013 от 04 апреля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 030/13 от 18 февраля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004215 от 11 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46551, 46552, 46553, 46554, 46555, 46556, 46557 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44537 от 29 мая 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Отдела регистрации и свидетельств Департамента по интеллектуальной собственности Таиланда № ТМ381016 от 18 декабря 2012 года.

---

**GASPROM**

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051513, S048111 от 01 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187573, 187572, 187571, 187644, 187643, 187642, 187640, 187638, 187637, 187586, 187585, 187584, 187583, 187582, 187581, 187580, 187628, 187627, 187626, 187625, 187614, 187613, 187598, 187597, 187596, 187595, 187594, 187592, 187591, 187590, 187589. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224101 от 29 ноября 2005 года, № 1224102 от 08 сентября 2006 года, № 1224103 от 12 сентября 2006 года, № 1224104 от 14 декабря 2005 года, № 1224105 от 21 января 2006 года, № 1224106 от 11 февраля 2011 года, № 1224109 от 04 января 2006 года, № 1224110 от 17 декабря 2007 года, № 1224111 от 11 сентября 2006 года, № 1224112 от 22 июня 2007 года, № 1224114 от 05 сентября 2006 года, № 1224115 от 09 сентября 2006 года, № 1224116 от 13 августа 2007 года, № 1224117 от 30 августа 2008 года, № 1224118 от 14 сентября 2006 года, №



---

1224125 от 19 июня 2006 года, №№ 1224131 и 1224133 от 17 января 2006 года, № 1224132 от 24 марта 2006 года. Сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27701, 27702, 27703, 27704, 27705, 27706, 27707 от 26 ноября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147773 от 29 января 2013 года.

Декларация о праве собственности на товарный знак заверенная Регистрационным ведомством Республики Союз Мьянма № 3589/2013 от 04 апреля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 029/13 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Филиппин № 4/2013/00004214 от 11 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46544, 46545, 46546, 46547, 46548, 46549, 46550 от 19 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Отдела регистрации и свидетельств Департамента по интеллектуальной собственности Таиланда № ТМ378602 от 18 декабря 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44555 от 29 мая 2014 года.



Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства 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 Панамы №№ 217046 01, 217047 01, 217049 01, 217051 01, 217052 01, 217054 01 и 217056 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314319, P314324, P314325, P314323, S049724, S049741, S049740, S049739 и S049738 от 10 января 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Республики Тунис № TN/E/2012/1467 от 24 июля 2013 года.

---

---

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.565.503, 2.564.963, 2.564.964, 2.564.965, 2.564.966 от 20 ноября 2013 года и № 2.564.962 от 07 января 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156522, 156523, 156526, 156527, 156528 от 24 марта 2013 года, № 156525 от 11 июня 2013 года, № 156524 от 03 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441346 от 10 февраля 2014 года.

---

Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86335, 86333, 86330, 86327, 86326 от 19 ноября 2010 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231163, 231165, 231162, 231166, 231175, 231174 от 11 июля 2011 года и № 231164 от 07 сентября 2011 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00022 от 27 октября 2011 года.

## GAZPROM

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 394231, 394232, 393121 от 19 марта 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003243 от 05 октября 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Эквадора №№ 5815-11, 5814-11, 2426-11, 2427-11, 2428-11, 2429-11, 2430-11 от 11 августа 2011 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269153, 1269154 от 20 февраля 2012 года, № 1265500 от 07 февраля 2012 года, № 1258923 от 03 января 2012 года, №№ 1265000, 1265001 от 02 февраля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830370455, 830370463, 830370480, 830370501, 830370510, 830376623 от 22 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135253-С, 135263-С, 135258-С от 03 апреля 2012 года, №№ 138870-С, 138869-С, 138871-С от 13 августа 2013 года, 140652-С от 24 октября 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444016, 444015, 444014, 444012, 444011, 444010, 444009 от 17 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.485.575, 2.485.576, 2.485.577, 2.485.578, 2.485.579, 2.485.581 от 24 октября 2012 года.

---

---

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272455 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100660, 100661, 100662, 100663, 100664, 100665, 100666 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962868 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 21 февраля 2013 года, 22 февраля 2013 года и 23 февраля 2013 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201875 от 13 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар № 67571 от 27 мая 2013 года, №№ 67572, 67573, 67574, 67575, 67576, 67577 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Панамы №№ 217036 01, 217037 01, 217038 01, 217039 01, 217041 01, 217042 01 и 217044 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314322, P314321, P314320 и S049737 от 10 января 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия № 143401030 от 22 января 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441347 от 10 февраля 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия № 143401023 от 13 января 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156507, 156510 от 25 марта 2013 года, №№ 156511, 156512, 156513, 156514 от 08 апреля 2013 года.

---

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.

**ГАЗПРОМ**

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 Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156516, 156519, 156520, 156521 от 24 марта 2013 года, №№ 156517, 156518 от 25 марта 2013 года, № 156515 от 14 мая 2013 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.

Свидетельства о регистрации товарного знака Танзании №№ TZ/T/2012/1679 от 29 апреля 2012 года, TZ/S/2012/701 от 07 мая 2012 года, TZ/S/2012/703 от 07 мая 2012 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.

Свидетельства о регистрации товарного знака Танзании №№ TZ/T/2012/1686 от 30 апреля 2012 года, TZ/S/2012/696 от 22 апреля 2012 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.

---

	<p>Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10539.</p>
	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60166 от 17 декабря 2009 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 103975.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10286 от 30 сентября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129782 от 11 октября 2010 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34755 от 28 января 2011 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21115 от 05 мая 2011 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06396 от 18 марта 2013 года.</p> <p>Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41042.</p> <p>Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10547.</p>
	
 <p>ГРАНД ОТЕЛЬ ПОЛЯНА</p>	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00152 от 10 декабря 2012 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174859 от 27 августа 2013 года.</p>
 <p>GRAND HOTEL POLYANA</p>	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00151 от 10 декабря 2012 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174860 от 27 августа 2013 года.</p>
POLYANA	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00150 от 10 декабря 2012 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182794 от 11 марта 2014 года.</p>
ПОЛЯНА	<p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00149 от 10 декабря 2012 года.</p> <p>Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182795 от 11 марта 2014 года.</p>

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

##### **Российский рынок.**

**Газовая промышленность Российской Федерации является важнейшим элементом ресурсного обеспечения экономического развития страны. В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, в том числе доля Группы Газпром:**

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014 *
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	664,9	582,9	650,8	670,7	654,4	668,2	661,0
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	549,7	461,5	508,6	513,2	487,0	487,4	463,0
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	82,6%	79,2%	78,1%	76,5%	74,5%	72,9%	70,1%

*(\*) ожидаемый*

*К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 550-560 млрд куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России.*

*Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, акватории северных морей России, Восточная Сибирь и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.*

*Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.*

*ОАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.*

*ОАО «Газпром» является 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 качестве меры по повышению конкурентных преимуществ ОАО «Газпром» перед независимыми производителями необходимо осуществить скорейший переход от регулирования оптовых цен на газ к регулированию их предельного максимального уровня с целью обеспечения возможности Обществу продавать газ потребителям по ценам ниже регулируемых.*

*В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 323 от 16 апреля 2012 г. «О реализации природного газа на организованных торгах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром» (с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2014 г. № 566), в целях развития рыночных принципов ценообразования, Обществу и его аффилированным лицам разрешено реализовывать по не регулируемым государством ценам на организованных торгах (товарных биржах и торговых системах) начиная с 2013 года до 17,5 млрд. м<sup>3</sup> газа.*

*Организация биржевой торговли газом и возобновление торговли физическими объемами газа на электронных торгах, которая была приостановлена в 2009 году, являются важными мерами в области формирования рыночных принципов ценообразования на газ на внутреннем рынке. Эти меры являются возможностью получения рыночных индикаторов для системы ценообразования на газ.*

*Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ОАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):*

- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 года;*
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год.*

*За I полугодие 2014 года реализовано указанным выше группам потребителей 15,1 млрд. куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 4%.*

*В рамках совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 году Правительством Российской Федерации принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым регулирование оптовых цен на газ для промышленных потребителей осуществляется на основе формулы цены на газ, предусматривающей поэтапное достижение в переходный период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки и учитывающей соотношение цен на альтернативные виды топлива, с учетом понижающих коэффициентов, определяемых исходя из устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации. Сроки практического перехода к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, будут зависеть от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа и соблюдения прогнозируемой Правительством Российской Федерации динамики изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.*

#### *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, 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 последнего времени стало закрепленное в контрактах обязательство по снижению объемов поставляемого газа. Так были сокращены объемные показатели поставок газа из Алжира итальянским компаниям в общей сложности на 10 млрд. куб. м, что привело, помимо прочего, к росту поставок ОАО «Газпром» в Италию на 67,9% (10,2 млрд. куб. м) по сравнению с 2012 г. В условиях сокращающейся добычи, стратегия компании «Sonatrach» заключается в замене традиционных направлений экспорта на более выгодные: в частности, сжижение газа и перенаправление его на премиальные рынки юго-восточной Азии.*

*Аналогичной стратегии придерживается и Катар, который добивается сокращения доли твердых обязательств по поставкам СПГ в рамках, имеющихся у него контрактов с европейскими покупателями и увеличения в них доли «гибких» обязательств, дающих возможность отправлять газ не в Европу, а на более привлекательные рынки, где имеются возможности для арбитражных операций. На фоне этих изменений, в условиях отсутствия возможности перенаправить свои поставки на премиальные рынки, в 2013 г. ОАО «Газпром» стало по существу гарантом энергобезопасности Европы.*

*Помимо экспорта газа на основе долгосрочных контрактов, Компания также расширяет деятельность на либерализованных рынках, в том числе в сфере спотовой и краткосрочной торговли природным газом, нефтью, нефтепродуктами, электроэнергией и квотами на выброс парниковых газов, а также развивает операции по продаже газа на розничном рынке. Кроме того, ОАО «Газпром» уделяет внимание работе по расширению потребления газа на рынке Европы. Это относительно новое направление деятельности включает участие в проектах по развитию использования газа в электроэнергетике, в качестве моторного топлива, а также новых видах использования газа.*

*Результаты деятельности ОАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом почти 75% российских потребителей.*

#### **4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

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

- *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 2013 г. снизилось на 2,1% по сравнению с 2012 годом и составило порядка 549<sup>3</sup> млрд куб. м. (источник: «The 2013 Natural Gas Year in Review. First Estimates», CEDIGAZ, май 2014). Как ожидается, такая ситуация сохранится в краткосрочной перспективе во всех секторах европейской экономики (промышленность, электроэнергетика, коммунально-бытовой сектор).

*Продолжающееся сокращение потребления газа объясняется следующими факторами: стагнацией промышленного производства в Европе, общим снижением спроса на электроэнергию и падением относительной экономической привлекательности газа в электроэнергетике по сравнению с субсидируемыми возобновляемыми источниками энергии и углем, цены на который существенно снизились на фоне увеличения импорта дешевого угля из США, резким снижением стоимости квот на выбросы парниковых газов (углеродных единиц).*

*Несмотря на снижение потребления импорт газа в регион в 2013 г. несколько увеличился. В 2013 г., по данным ООО «Газпром экспорт», экспорт российского газа в Европу вырос на 16% примерно до 161,5 млрд куб. м. Существенный рост экспорта имел место благодаря воздействию ряда факторов. Помимо сокращения поставок крупнейших экспортёров газа на европейский рынок в связи с падением добычи и переориентацией экспорта на премиальные рынки, а также снижением собственной добычи газа европейскими странами, необходимо отметить форсированную закачку газа в ПХГ в течение 2013 г. связи с рекордными отборами холодной и затяжной зимой 2012/2013 гг.*

*Спрос на природный газ на Европейском рынке в 1-2 кв. 2014 г. резко сократился по сравнению с аналогичным периодом 2013 г. под влиянием чрезвычайно теплых погодных условий. По предварительным данным, потребление газа в европейских странах Дальнего зарубежья составило 245,9 млрд куб. м, что на 18,5% меньше, чем в 1-2 кв. 2013 г.*

*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 г. в Японии продолжают оказывать существенное влияние на потребление СПГ. Ядерное производство, которое ранее обеспечивало около 30% производимой электроэнергии, снизилось в 2011 г. 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 гг. на 12% и 10,7% соответственно. В 2012 импорт СПГ Японией 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 г. объем импорта СПГ Японией вырос незначительно до 87,5 млн. т.*

*Дальнейшая динамика импорта СПГ в Японии в высокой степени будет зависеть от развития ситуации в ядерной энергетике страны. 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 г. операторы АЭС*

<sup>3</sup> объемы природного газа приведены в соответствии с российскими стандартами учета (теплотворная способность 8850 ккал/м<sup>3</sup> и температура 20 градусов С).



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 г. и еще порядка 10-и – в 2015 г.), а также дополнительное использование угольной энергии, вероятно, приведут к снижению потребности в СПГ в Японии после 2014 г. В частности, прогнозируется падение спроса СПГ со стороны Японии к 2020 году до 80 млн т, но в период после 2020 года спрос стабилизируется и сохранится до 2030 года на уровне 80-81 млн т/год.

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 технологий. Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологий. 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, Катара, Нидерландов, производителей нетрадиционного газа (сланцевый газ, газ угольных пластов и др.), а также со стороны поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ОАО «Газпром» оказывают такие рыночные риски как изменение валютных курсов, процентных ставок и цен на рыночные ценные бумаги.

*Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Общества.*

*Основными факторами, оказывающими положительное воздействие на деятельность ОАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества в результате внедрения и использования технических и технологических инноваций в области добычи и переработки газа. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система Общества обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Общество проводит стратегию диверсификации и расширения деятельности. В настоящее время продуктовый портфель группы компаний ОАО «Газпром» включает природный газ, нефть, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, нефтехимические продукты, электро- и теплоэнергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу и расширению присутствия на новых экспортных рынках, в т.ч. премиальных рынках АТР: Китай, Индия, Япония и Южная Корея.*

#### **4.6.2. Конкуренты эмитента**

##### Конкуренция на рынке России.

*В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ОАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».*

*В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет около 75% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые (регулируемые) цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной службой по тарифам. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по нерегулируемым (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 25% объема добычи газа в России.*

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

2012 г.	2013 г.	9 месяцев 2014 г.
16,41%	19,24%	21,57%

*ОАО «Газпром» осуществляет деятельность, в основном, на регулируемом сегменте российского рынка природного газа, что ограничивает его конкурентные возможности по сравнению с независимыми производителями, реализующими свой газ по нерегулируемым ценам, что позволяет им предлагать покупателям более выгодную ценовую политику при оплате за газ.*

*Основными конкурентами Общества являются такие независимые производители газа, как ОАО «НОВАТЭК», ОАО «НК «Роснефть» (в 2013 году данная компания стала одним из крупнейших игроков на газовом рынке, благодаря приобретению активов ООО «НГК «ИТЕРА» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг»), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», поставляющие в газотранспортную систему (ГТС) около 95% объемов газа, суммарно сдаваемого в ГТС всеми независимыми производителями.*

*Для независимых производителей сложились более благоприятные условия реализации газа отечественным потребителям, что приводит к постепенному вытеснению газа Общества из регионов и увеличению доли независимых производителей на российском рынке. Основная часть*

реализуемого ими газа поставляется платежеспособным промышленным потребителям в субъектах РФ, наиболее близким к местам добычи. Ряд областей снабжается только газом независимых производителей - это Свердловская, Челябинская, Костромская области. Большую долю в общих поставках газа в регион независимые производители занимают в Новосибирской, Тюменской областях, ХМАО и Пермском крае. При этом в ряде регионов Центрального, Южного и Северо-западного федеральных округов в связи с их удаленностью от мест добычи поставки газа независимых производителей не осуществляются.

В рамках формирования ФОРГ в 2006-2008 годах в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 г. № 534 и от 10 декабря 2007 г. № 851 проводился эксперимент по продаже на электронной торговой площадке (ЭТП) части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях, в т.ч. с обеспечением паритета продаж газа. За время проведения эксперимента на ЭТП ООО «Газпром межрегионгаз» было реализовано газа из ресурсов ОАО «Газпром» и независимых производителей газа в объеме 13,3 млрд. куб. м на сумму 20,7 млрд. руб., превышение цен торгов над ценами ФСТ России составило 38%. При этом в 2007 году ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами было продано 4,4 млрд. куб. м газа, независимыми организациями – 2,8 млрд. куб. м. В 2008 году эти показатели составили 3,1 млрд. куб. м и 3,0 млрд. куб. м, соответственно. В торгах приняло участие 14 продавцов и 59 покупателей, за период торговли было совершено 3 120 сделок, все они были исполнены. С 2009 года торги газом не проводились в связи с отсутствием соответствующего нормативно-правового документа.

21.11.2011 Президентом Российской Федерации Д.А. Медведевым был подписан Федеральный Закон № 325-ФЗ «Об организованных торгах». Согласно данному закону организованные торги могут проводиться Организатором торгов, в качестве которого должны выступать биржи либо торговые системы. Одно из главных отличий биржи от торговой системы состоит в том, что биржи могут организовывать торги как товарными ресурсами, так и финансовыми производными, тогда как торговая система в обычной практике – только товарными ресурсами. Торговля финансовыми производными в торговой системе допускается только при особом разрешении Центрального банка Российской Федерации (далее - Банк России).

И биржа, и торговая система должны получить лицензию Банка России и регулярно отчитываться перед ним. Закон налагает на деятельность Организаторов торгов определенные ограничения: они не вправе заниматься торговой, производственной, страховой деятельностью. Следовательно, ЭТП не сможет работать в рамках ОАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз».

16.04.2012 принято постановление № 323 «О реализации природного газа на товарных биржах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром», согласно которому ОАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено реализовывать добытый ими природный газ на товарных биржах в объемах до 15 млрд. куб. метров - в 2012 году и до 17,5 млрд. куб. метров в год - начиная с 2013 года. Объем природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на товарных биржах. При этом данное постановление не дает разрешения ОАО «Газпром» реализовывать добытый им природный газ в «торговых системах», то есть структурах, аналогичных электронной торговой площадке ООО «Газпром межрегионгаз». ОАО «Газпром», считая, что функционирование торговых систем по реализации газа является необходимым условием развития конкурентного рынка газа в России, продолжило соответствующую работу с федеральными органами.

В результате Минэнерго России согласилось с тем, что ОАО «Газпром» должно получить право на торговлю газом по рыночным ценам не только на биржах, но и в торговых системах типа ЭТП.

С учетом мнения заинтересованных сторон Минэнерго России разработало дорожную карту по запуску организованных торгов газом в России. В документ включены все предложения, ранее сформулированные ОАО «Газпром».

По инициативе Минэнерго России создана рабочая группа по вопросам развития биржевой торговли газом, которая должна осуществить меры по выполнению дорожной карты по запуску организованных торгов газом в России.

19.06.2014 Председателем Правительства Российской Федерации Д.А. Медведевым утверждено постановление Правительства Российской Федерации № 566 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам реализации газа в Российской Федерации», которое позволило ОАО «Газпром» реализовывать на организованных торгах природный газ по свободным ценам как на товарных биржах, так и через зарегистрированные в

установленном порядке торговые системы.

*В настоящее время ОАО «Газпром» разрабатывает нормативные документы, регламентирующие исполнение физической поставкой заключаемых на организованных торгах договоров поставки газа, а также участвует в работе по подготовке изменений и дополнений к нормативно-правовым актам касательно совершенствования рынка газа РФ и запуска организованных торгов газом в Российской Федерации.*

*В июне 2013 года Минэнерго России приняло решение об определении ОАО «Газпром» оператором товарных поставок организованных торгов газом.*

*ОАО «Газпром» разработало и проводит согласование со всеми заинтересованными сторонами основных положений проведения организованных торгов на рынке газа Российской Федерации, и участвует в работе по подготовке изменений и дополнений к нормативно-правовым актам касательно совершенствования рынка газа РФ и запуска организованных торгов газом в Российской Федерации.*

#### 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 г. Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс значительных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях существенного превышения предложения газа над спросом все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регион - Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ОАО «Газпром», дают Обществу весомые преимущества в конкурентной борьбе.*

*Добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов. Норвегия, в последние годы наращивавшая экспорт этого энергоносителя, сократила поставки в 2013 г.*

*В январе 2014 г. Нидерланды объявили о сокращении объемов добычи газа в 2014-2016 гг. на своем основном газовом месторождении Гронинген в среднем на 20% из-за участившихся случаев землетрясения.*

*Экспорт газа и из Алжира – как трубопроводного, так и в виде СПГ снижается с 2010 г. Снижение спроса в странах – основных импортерах алжирского газа (Италия, Испания, Франция) обусловило сокращение поставок из Алжира и по итогам в 2013 г.*

*Основной причиной снижения поставок катарского СПГ на европейский рынок по итогам 2013 г. стало перенаправление значительных объемов на азиатский рынок, цены на котором были существенно выше.*

*ОАО «Газпром» в настоящее время обеспечивает покрытие более чем 1/4 спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа,*

на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок приходится около четверти экспорта природного газа Обществом. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 60%. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
<b>Продажи газа в Европу<sup>(1)</sup>, млрд. куб. м</b>							
ОАО «Газпром» <sup>(2) (3)</sup>	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
<b>Доля на европейском рынке<sup>(4)</sup>, %</b>							
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**

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

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

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

ФИО: *Зубков Виктор Алексеевич*  
(председатель)  
Год рождения: *1941*

Образование:  
*послевузовское профессиональное*

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

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	2014	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Генеральный директор, Председатель Правления,

2014	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2014	наст. время	Благотворительный фонд по оказанию помощи незащищенным слоям населения и организациям, осуществляющим социально-значимые проекты "Создаем будущее"	Президент Попечительского 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: *Миллер Алексей Борисович*

Год рождения: *1962*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2009	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров,

			Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2009	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

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

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	Фонд "Институт энергетики и финансов"	Председатель Попечительского совета
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	2013	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2013	наст. время	GPB International S.A.	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Нефтяная компания "Роснефть"	член Совета директоров
2014	наст. время	ООО "Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА"	член Наблюдательного совета

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля лица в уставном капитале организации, %: **0.0163**

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: **0.0163**

Сведения о характере любых 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: *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
2009	2011	АО "Национальная компания "Казакстан Темір Жолы"	Председатель Совета директоров
2009	2012	АО "Национальная компания "КазМунайГаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	Национальная экономическая палата Казахстана "Союз "Атамекен"	Председатель Президиума
2011	2011	АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына"	Председатель Правления, член Совета директоров
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	Международная ассоциация бокса (AIBA)	Вице-президент, член Исполнительного комитета
2013	наст. время	Национальная Палата Предпринимателей Республики Казахстан	Председатель Президиума

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

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

*Указанных родственных связей нет*

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

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

**высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2009	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор
2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2013	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	наст. время	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Мартынов Виктор Георгиевич**

Год рождения: **1953**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина	ректор
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Зарубежнефть"	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Мау Владимир Александрович**

Год рождения: **1959**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации"	ректор
2009	2011	Фонд Экономических Реформ, Развития и Сотрудничества	член Попечительского совета

2009	2013	Негосударственное образовательное учреждение Московская школа управления "СКОЛКОВО"	член Попечительского совета
2009	2011	ОАО "Финансовая корпорация "ОТКРЫТИЕ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Сбербанк России"	член Наблюдательного совета, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям
2009	наст. время	Фонд "Бюро экономического анализа"	Председатель Попечительского совета
2010	2013	Фонд экономической политики	член Правления
2010	наст. время	Фонд наследия Егора Гайдара	член Попечительского совета
2010	2013	Фонд "Институт экономической политики имени Е.Т. Гайдара"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Просвещение"	член Совета директоров
2010	наст. время	Федеральное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной 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 Совета директоров, член Комитета по корпоративному управлению, кадрам и вознаграждениям

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

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

*Указанных родственных связей нет*

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

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

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

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Мусин Валерий Абрамович*

Год рождения: **1939**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2009	наст. время	Российско-британская юридическая фирма "Мусин, Ибрагимов и Партнеры", ассоциированная с английской юридической фирмой "Clyde & Co" (Лондон)	старший партнер
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

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

**Указанных родственных связей нет**

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

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Сапелин Андрей Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

**высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2013	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	директор Департамента промышленности, заместитель Председателя

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Банка
2009	2010	AirBridge Zrt.	член Совета директоров
2009	2010	Malev Zrt.	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "НефтегазИнКор"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Группа РАЗГУЛЯЙ"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Краслесинвест" (ранее - ООО "Краслесинвест")	член Совета директоров
2009	2012	ООО "Управляющая компания "Биопроцесс Кэпитал Партнерс"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Ангстрем-Т"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "ВЭБ - лизинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2013	ОАО "ПО Севмаш"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Роснефтьбункер"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ММП им. В.В. Чернышева"	член Совета директоров
2009	2013	ПАО "Проминвестбанк"	член Наблюдательного совета
2009	2010	ОАО "РУСАЛ Красноярский Алюминиевый Завод"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РУСАЛ Братский алюминиевый завод"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"	член Совета директоров
2009	2013	ОАО "Амурметалл"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ООО "Тобольск-Полимер"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Ильюшин Финанс Ко."	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Управляющая компания "МЕКРАН"	член Совета директоров
2010	2013	ООО "Компания корпоративного управления "Концерн "Тракторные заводы"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Чебоксарский завод промышленного литья"	член Наблюдательного совета
2011	2013	ООО "Волгоградская машиностроительная компания "ВГТЗ"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Концерн "Тракторные заводы"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "ЧЕТРА-комплектующие и запасные части"	член Наблюдательного совета
2011	2013	ООО "Сервис Промышленных Машин"	член Совета директоров
2011	2013	Silvatec Skovmaskiner A/S	член Наблюдательного совета
2011	2013	Luitpoldhutte AG	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	Machinery & Industrial Group N.V.	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Владимирский моторо-тракторный завод"	член Совета директоров
2011	2013	ООО "Зона регулируемого развития Владимирского тракторного завода"	член Совета директоров



Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2013	ОАО "Тракторная компания "ВгТЗ"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Красноярский завод лесного машиностроения"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Чебоксарский агрегатный завод"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Четра-Промышленные машины"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Курганский машиностроительный завод"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "САРЭКС"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Липецкое торгово-промышленное объединение"	член Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Комплексное обеспечение"	член Совета директоров
2011	2013	ЗАО "Промтрактор-Вагон"	член Совета директоров
2011	2013	ОАО "Производственное объединение "Красноярский завод комбайнов"	член Совета директоров
2011	2013	AGCO CTP Holding B.V.	член Наблюдательного совета
2011	2013	ОАО "Т-Платформы"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ISD Polska Sp. Z o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ISD Huta Czestochowa Sp. Z o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ISD DUNAFERR Co. Ltd	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Днепропетровский металлургический комбинат (ДМК) им.Ф.Э.Дзержинского"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ПАО "Алчевский металлургический комбинат"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ПАО "Алчевский коксохимический завод"	Председатель Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Агромашхолдинг"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Бастион"	Председатель Совета директоров
2012	2013	ОАО "Чебоксарский завод промышленных тракторов"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Аммоний"	член Совета директоров
2013	наст. время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	первый заместитель Председателя Внешэкономбанка - член Правления
2013	наст. время	ООО "ВЭБ Инжиниринг"	Председатель Совета директоров
2013	2014	ООО "ВЭБ Капитал"	член Наблюдательного совета
2014	наст. время	ОАО "Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "АВТОВАЗ"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Курорты Северного Кавказа"	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 (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: *Середа Михаил Леонидович*

Год рождения: *1970*

Образование:

*высшее профессиональное*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления, член Совета директоров
2009	наст. время	ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ	член Совета Общества
2009	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2009	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2009	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее ОАО "Газпром телеком», ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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
2014	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2014	наст. время	ТСЖ "Сохна"	Председатель Правления

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 (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*

## **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 "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

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

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

### **5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента**

ФИО: *Миллер Алексей Борисович*

*(председатель)*

Год рождения: *1962*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2009	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2009	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров
2010	наст. время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель

			Наблюдательного совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Председатель Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2009	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2010	наст. время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2014	наст. время	АО "Форгутинус Вальдус"	Председатель Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета директоров



Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Козлов Александр Николаевич**

Год рождения: **1952**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2009	2011	Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Круглов Андрей Вячеславович*

Год рождения: *1969*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
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	ДОО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд."	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее -	член Наблюдательного

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		Gazprom Netherlands B.V.)	совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	наст. время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2010	наст. время	Газпром Нефть Файненс Б.В.	член Наблюдательного совета
2014	наст. время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000322**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000322**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром трансгаз Томск"	генеральный директор
2009	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2011	2011	ООО "Газпром инвест Восток"	генеральный директор

2011	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "ОСК"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2013	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	наст. время	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006203**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006203**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Медведев Александр Иванович**

Год рождения: **1955**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ" (в н.вр.	член Совета Предприятия

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		"Газпром Австрия ГмбХ")	
2009	2011	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ & Ко КГ"	Председатель Совета компании
2009	наст. время	АО "ГазКоп"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ВИНГАЗ ГмбХ	член Совета 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	2014	ООО "Газпром экспорт" (ранее - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Блю стрим Пайплайн Кампани Б.В.	член Совета директоров
2009	наст. время	АО "Газтранзит (ранее - ЗАО "Газтранзит")	Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2009	наст. время	АО "Югоросгаз"	Председатель Правления, Председатель Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2009	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "КХЛ"	Президент, первый заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления - Президент
2009	наст. время	АНО "КХЛ"	Председатель Совета Учредителей, Председатель Правления
2009	2012	CEA Centrex Energy & Gas GmbH (ЦЕА Центрекс энд Гэз ГмбХ) (ранее – CEA Centrex Energy & Gas AG)	Председатель Наблюдательного совета
2009	2010	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета, Сопредседатель Наблюдательного совета (08.02.2010)
2009	2010	ОАО "АРКТИКГАЗ"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ОАО "Нефтегазтехнология"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Уренгойл Инк."	Председатель Совета директоров
2009	2012	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2010	2012	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2010	2011	South Stream Bulgaria AD	Исполнительный директор, член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Greece S.A.	член Совета директоров
2011	наст. время	South Stream Austria GmbH	член Правления
2011	наст. время	НП "МХЛ"	Председатель Правления, член Правления
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	наст. время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	наст. время	Негосударственное образовательное	член Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		учреждение дополнительного профессионального образования "Корпоративный Институт КХЛ"	
2012	наст. время	W & G Beteiligungs GmbH & Co.KG	член Совета компании
2012	наст. время	ООО "Хоккейный город"	Председатель Совета директоров
2013	наст. время	Moravia Gas Storage a.s.	член Наблюдательного Совета
2014	наст. время	"Газпром Австрия ГмбХ"	член Наблюдательного Совета, Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000232**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000232**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Хомяков Сергей Федорович**

Год рождения: **1953**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2009	2009	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		
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, заместитель Председателя Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	заместитель Председателя 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 "Центрغاز"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров

2009	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2009	2010	АО "Турасгаз"	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
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	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: **Дубик Николай Николаевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2009	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2009	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления
2009	2014	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2009	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2009	2011	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2010	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров
2014	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	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 (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: *Люгай Дмитрий Владимирович*

Год рождения: *1962*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ООО "Газпром ВНИИГАЗ"	заместитель генерального директора по науке
2012	2013	ОАО "Газпром"	начальник Департамента перспективного развития
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента перспективного развития
2013	2013	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.000148*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.000148*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Марков Владимир Константинович*

Год рождения: *1955*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	Государственная Дума РФ	депутат, член Комитета по энергетике
2009	наст. время	НП "РГО"	член Наблюдательного совета
2011	2011	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации
2012	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Страховая компания СОГАЗ-Мед"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Вологда"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Астрахань"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Астраханьрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Петербургрегионгаз"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Псков"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ООО "Газпром межрегионгаз Самара"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "Астраханьоблгаз"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Калмгаз"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2009	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром газэнергосеть"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Собинбанк"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2012	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества

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" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2009	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества, Председатель Совета общества
2009	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2009	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2009	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	член Совета директоров,

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Председатель Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	член Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2009	наст. время	ЗАО "ФК "Зенит"	член Совета директоров
2009	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2009	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2009	2014	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1"	Председатель Совета директоров
2009	2014	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2010	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2011	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2011	наст. время	ОАО "АБ "РОССИЯ"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	ОАО "МОЭК"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000148**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000148**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*



Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Федоров Игорь Юрьевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000136**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000136**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Черепанов Всеволод Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Ачимгаз"	Председатель Совета директоров, член 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 (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*

### **5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	185 326
Заработная плата	38 767
Премии	43 428
Комиссионные	-
Льготы	2 358
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	7 785
<b>ИТОГО</b>	<b>277 664</b>

#### **Комментарии к таблице:**

*Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 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 по 30 сентября 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2014 г. составила 11 510 тыс. руб.*

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 г.) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.*

*Кроме этого, членам Совета директоров ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.*

*Доходы, полученные членами Совета директоров ОАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов Правления ОАО «Газпром».*

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	43 361
Заработная плата	599 857
Премии	779 487
Комиссионные	-
Льготы	144 082
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	37 082
<b>ИТОГО</b>	<b>1 603 869</b>

**Комментарии к таблице:**

*Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 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 по 30 сентября 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2014 г. составила 163 093 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, выявления 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 – Миронова Маргарита Ивановна*

*Первый заместитель начальника Департамента – Белобров Андрей Викторович.*

*В структуру Департамента входят:*

- Управление внутреннего аудита.  
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Салехов Марат Хасанович;*
- Управление планирования внутреннего аудита.  
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – Бикулов Вадим Касымович;*
- Управление методологии внутреннего аудита.  
Начальник Управления – Котляр Анатолий Анатольевич.*

*Количественный состав Департамента внутреннего аудита: 67 человек.*

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

*Основной задачей Департамента является представление Комитету Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту (далее - Комитет по аудиту) и руководству Общества независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Общества. Департамент содействует достижению целей Общества, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления.*

*Для выполнения указанной задачи Департамент осуществляет следующие основные функции:*

- *Разрабатывает и представляет на одобрение Комитету по аудиту план работы Департамента.*
- *Организует и проводит в установленном порядке внутренние аудиторские проверки (далее – Проверки) структурных подразделений и организаций Общества на основе лучших российских и международных практик внутреннего аудита.*
- *Осуществляет независимую и объективную оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля Общества и дает рекомендации по ее совершенствованию.*
- *По результатам Проверок разрабатывает и представляет руководству Общества предложения по устранению нарушений, недостатков, причин их возникновения.*
- *Осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок.*
- *Организует и совершенствует работу Департамента и подразделений внутреннего аудита организаций Общества (далее - ПВА) на основе международных профессиональных стандартов внутреннего аудита (далее - Стандарты).*
- *Осуществляет внедрение в Обществе и организациях Общества функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита.*
- *Разрабатывает локальные нормативные акты Общества и методологические документы в области внутреннего аудита на основе требований Стандартов для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА.*
- *Разрабатывает программу повышения качества внутреннего аудита.*
- *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: *Михина Марина Витальевна*  
(*председатель*)

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 (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: **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	2014	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ООО "Газпром экспорт"	заместитель генерального директора по внутреннему аудиту

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**



Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Афоняшин Алексей Анатольевич*

Год рождения: *нет данных*

Образование:

*нет данных*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
нет данных	наст. время	Минэкономразвития России	заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности

*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: **Бабенкова Ирина Михайловна**

Год рождения: **1984**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Ведущий специалист - эксперт, главный специалист - эксперт, консультант, советник, заместитель начальника отдела
2010	2011	ОАО "Всероссийский научно-исследовательский институт "Сигнал"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Вольский механический завод"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Центральный научно-исследовательский институт "Буревестник"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Российская самолетостроительная корпорация "МиГ"	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО "Краснодарнефтегеофизика"	член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001319**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001319**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Носов Юрий Станиславович**

Год рождения: **1963**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	2013	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента документооборота и контроля Аппарата Правления, ответственный секретарь Правления
2010	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2010	наст. время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000106**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000106**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Платонов Сергей Резавович**

Год рождения: **1966**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2010	2012	"ТранскредитБанк" ОАО	советник Президента
2012	наст. время	Минфин России	референт Департамента финансовой политики, заместитель Директора Департамента финансовой политики

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Фисенко Татьяна Владимировна**

Год рождения: **1961**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Минэнерго России	директор Финансового Департамента, директор Департамента бюджетного планирования и учета

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Хадзиев Алан Федорович***

Год рождения: ***1981***

Образование:

***Высшее - специалитет***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Мосэнергоремонт"	заместитель генерального директора
2011	2014	Минэнерго России	начальник отдела
2014	наст. время	ОАО "ДВЭУК"	директор

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления**  
 ФИО: **Миронова Маргарита Ивановна**  
 Год рождения: **1964**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	начальник Управления внутреннего аудита
2012	2014	ООО "Газпром межрегионгаз"	заместитель генерального директора
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **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 Apparата Правления
2009	2013	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительный дирекции
2009	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Apparата Правления
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Apparата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Apparата 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
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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			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 (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: **Цой Ирина Анатольевна**

Год рождения: **1959**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита сбытовой и маркетинговой деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Шаповалов Андрей Алексеевич*

Год рождения: *1979*

Образование:

*высшее профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита экономической деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Авдулов Сергей Анатольевич***

Год рождения: ***1976***

Образование:

***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	2013	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела аудита непроизводственной и прочих видов деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**



Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001319**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.001319**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Матвеева Наталья Александровна**

Год рождения: **1981**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	начальник отдела экспертизы договоров и правовой работы Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	2014	ОАО "Газпром"	начальник отдела экспертизы договоров, организационной и правовой работы Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела договоров и правовой работы Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000008**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: *Герасимец Николай Николаевич*

Год рождения: *1973*

Образование:

*послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела внутреннего аудита администрации ОАО "Газпром" Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2014	ОАО "Газпром"	начальник отдела информационного обеспечения Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела информационного обеспечения Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: *Паиковский Дмитрий Александрович*

Год рождения: *1971*

Образование:

*высшее профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"	менеджер
2012	2014	ЗАО "Делойт и Туш", СНГ	старший менеджер
2014	2014	ОАО "Газпром"	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	начальник отдела по работе с ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления	начальник отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Анашкин Александр Николаевич*

Год рождения: *1977*

Образование:

*высшее профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2009	ОАО "Торговый Дом "Копейка"	начальник службы внутреннего контроля
2009	2010	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	главный экономист отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Котляр Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

**высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела контроля за финансово-хозяйственной деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2012	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела аудита инвестиционной деятельности Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2012	2014	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2014	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Тельбизова Ирина Валентиновна*

Год рождения: *1957*

Образование:

*высшее профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2010	ОАО "Газпром"	начальник методологического отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	начальник отдела подготовки итоговых документов Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления - начальник отдела подготовки итоговых документов Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Абабин Данил Михайлович***

Год рождения: ***1975***

Образование:

***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	ОАО "Энергостройинвест-холдинг"	начальник отдела финансового и операционного аудита Департамента внутреннего аудита
2011	2013	ОАО "Газпром"	заместитель начальника отдела методологии внутреннего аудита Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник отдела контроля Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в



области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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 (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*

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

### **5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	18 562
Заработная плата	28 237
Премии	21 290
Комиссионные	-
Льготы	4 030
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
<b>ИТОГО</b>	<b>72 119</b>

#### **Комментарии к таблице:**

*Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 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 по 30 сентября 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2014 г. составила 6 773 тыс. руб.*

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2013 г.) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Ревизионной комиссии.*

Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Общества.

Кроме этого, членам Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО "Газпром"*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-
Заработная плата	111 412
Премии	63 538
Комиссионные	-
Льготы	23 473
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
<b>ИТОГО</b>	<b>198 423</b>

*Комментарии к таблице:*

Сумма доходов (выплат), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 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 по 30 сентября 2014 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ОАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 30 сентября 2014 г. составила 28 364 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Сотрудникам Департамента в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.*

### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	24 159
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	27 357 250
Выплаты социального характера работников за отчетный период	1 644 310

*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: **44 495**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **5**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **492 543**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **08.05.2014**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список:

### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их**

**участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения:

*109012 Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *38.373378%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *38.373378%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

*Указанных лиц нет.*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

*Указанных лиц нет.*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Роснефтегаз»*

Место нахождения:

*115035 Россия, г.Москва, Софийская набережная, д. 26/1*

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *10.969851%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *10.969851%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице: Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения:

*109012 Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

*участие в юридическом лице*

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

#### **Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения:

**117420 Россия, г.Москва, ул. Наметкина, д. 16 корп. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 913-7409**

Факс: **(495) 913-7409**

Адрес электронной почты: **Interdepo@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 690 911 663**

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: **9 308 667 209**

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: *Российская Федерация в лице Федерального агентства 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 %*

#### ***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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.05.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д.9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.3734**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.3734**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**

Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.9699**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.9699**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения: **Уан Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк, Соединенные штаты Америки (One Wall Street, New York, New York)**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.9283**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25.9283**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012, г. Москва, Никольский пер., д.9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.3734**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.3734**



Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**  
 Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Роснефтегаз»**  
 Место нахождения: **115035, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1**  
 ИНН: **7705630445**  
 ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.9699**  
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.9699**

Полное фирменное наименование: **Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)**  
 Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**  
 Место нахождения: **NY 10286, Соединенные штаты Америки, Штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Уолл-Стрит, 1**  
**Не является резидентом РФ**  
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.2240**  
 Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.2240**

#### Дополнительная информация

**В настоящее время в ГПБ (ОАО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.**

**Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ОАО «Газпром», составляющий более 5 процентов сведения об изменениях в составе и размере участия в уставном капитале ОАО «Газпром» указываются в данном пункте.**

#### **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала:

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	15	2 379 413 879 769
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	14	2 376 852 823 769
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	1	2 561 056 000
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 III 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**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	419 688 583
в том числе просроченная	160 420 581
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	1 827 255 516
в том числе просроченная	25 631 608
Общий размер дебиторской задолженности	2 246 944 099
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	186 052 189

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: *432 395 069*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *нет*

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*  
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: *100%*  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *100%*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Надым»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром добыча Надым»*  
Место нахождения: *629730, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Надым, ул. Зверева, д.1*  
ИНН: *8903019871*  
ОГРН: *1028900578080*

Сумма дебиторской задолженности: *259 840 211*  
Единица измерения: *тыс. руб.*  
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *3 109 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%*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром инвест»*  
Место нахождения: *196210, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д*  
ИНН: *7810483334*  
ОГРН: *1077847507759*

Сумма дебиторской задолженности: *245 923 123*  
Единица измерения: *тыс. руб.*  
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): *13 704 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: *%*  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *%*

Дополнительная информация:

*Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2014 г. составила 186 052 189 тыс. рублей.*

*Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:*

*1. По договорам по продаже природного газа:*

*- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;*

*- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;*

*- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по*

*фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.*

## **VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация**

### ***7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента***

Не указывается в данном отчетном квартале.

### ***7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента***

## Бухгалтерский баланс

на 30 сентября 2014 года

			Коды
Ф орма по ОКУД			0710001
Дата (число,месяц,год)			30 / 09 / 2014
Организация    ОАО "ГАЗПРОМ"		по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности   оптовая торговля		по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности			
Открытое акционерное общество		по ОКОПФ / ОКФС	122 47 31
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)    117997, г. Москва, В - 420, ГСП - 7, ул. Наметкина д.16			

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	301 056	277 132	523 393
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	235 614	241 095	522 739
	прочие	1119	65 442	36 037	654
	Результаты исследований и разработок	1120	1 874 231	2 155 015	1 957 582
	Нематериальные поисковые активы	1130	117 506 183	82 733 078	42 764 714
	Материальные поисковые активы	1140	62 471 789	52 007 458	32 784 530
	Основные средства, в т.ч.	1150	5 405 766 564	5 679 205 304	5 559 595 966
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	5 261 538 862	5 654 253 785	5 547 269 450
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 038 131	1 034 135	920 428
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 192 726 877	5 584 268 143	5 476 588 337
	Незавершенные капитальные вложения	1154	144 227 702	24 951 519	12 326 516
	Ф инансовые вложения, в т.ч.	1170	2 048 322 993	2 006 056 074	1 769 588 382
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 632 637 134	1 661 313 512	1 540 121 603
	инвестиции в зависимые общества	1172	110 851 931	104 534 868	80 808 417
	инвестиции в другие организации	1173	715 456	715 324	112 665
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	168 866 981	124 215 494	32 222 356
	Отложенные налоговые активы	1180	18 598 262	23 088 893	40 512 953
	Прочие внеоборотные активы	1190	27 153 179	28 020 262	27 615 257
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>7 681 994 257</b>	<b>7 873 543 216</b>	<b>7 475 342 777</b>

Ф орма по ОКУД 0710001 с.2					
Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Запасы, в т.ч.	1210	479 647 976	402 256 939	350 733 995
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 024 275	3 620 353	2 965 322
	затраты в незавершенном производстве	1213	288 475 584	249 671 612	224 731 247
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	184 382 308	146 310 669	120 554 119
	товары отгруженные	1215	2 765 776	2 654 272	2 483 274
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	51 854 835	56 729 385	49 199 088
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 246 944 099	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	500 955 810	507 529 428	585 306 509
	покупатели и заказчики	1232	5 278 348	6 508 098	9 178 505
	авансы выданные	1233	1 653 588	9 097 975	19 021 844
	прочие дебиторы	1234	494 023 874	491 923 355	557 106 160
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 745 988 289	1 601 009 363	1 427 520 887
	покупатели и заказчики	1236	414 410 235	627 091 365	516 433 842
	авансы выданные	1238	27 878 647	58 558 434	102 000 902
	прочие дебиторы	1239	1 303 699 407	915 359 564	809 086 143
	Ф инансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	58 638 789	30 642 250	21 046 052
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	57 065 997	29 074 341	20 960 267
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	353 840 534	380 231 778	120 666 566
	касса	1251	8 310	27 282	25 855
	расчетные счета	1252	274 639 072	311 985 071	67 817 882
	валютные счета	1253	78 667 083	67 638 473	48 766 336
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	526 069	580 952	4 056 493
	Прочие оборотные активы	1260	4 670 423	4 075 539	6 084 600
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>3 195 596 656</b>	<b>2 982 474 682</b>	<b>2 560 557 697</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>10 877 590 913</b>	<b>10 856 017 898</b>	<b>10 035 900 474</b>

		Ф орма по ОКУД 0710001 с.3			
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.09.2014г.	На 31.12.2013г.	На 31.12.2012г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
	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	4 325 444 691	4 326 532 592	4 328 879 078
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 782 726 738	3 916 294 772	3 427 412 835
	Ф онд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>8 235 174 994</b>	<b>8 369 830 929</b>	<b>7 883 295 478</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 025 768 627	944 249 743	774 749 753
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	34 490 436	35 789 939	42 524 135
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	991 278 191	908 459 804	732 225 618
	Отложенные налоговые обязательства	1420	334 225 649	298 704 060	216 296 143
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	3 662 338	3 786 251	2 120 310
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>1 363 656 614</b>	<b>1 246 740 054</b>	<b>993 166 206</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	754 526 363	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	46 454 871	53 497 429	12 294 308
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	708 071 492	602 468 810	514 353 808
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	514 954 749	553 363 884	513 089 718
	поставщики и подрядчики	1521	377 118 004	387 898 669	359 027 028
	задолженность перед персоналом организации	1522	1 084 471	383 692	209 039
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	400 644	101 158	73 999
	задолженность по налогам и сборам	1524	15 600 818	23 004 964	6 549 779
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	120 038 566	141 746 432	146 940 385
	авансы полученные	1527	91 460 518	97 646 011	82 087 411
	другие расчеты	1528	28 578 048	44 100 421	64 852 974
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	712 246	228 969	289 488
	Доходы будущих периодов	1530	-	940 619	838 101
	Оценочные обязательства	1540	9 278 193	29 176 173	118 862 855
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 278 759 305</b>	<b>1 239 446 915</b>	<b>1 159 438 790</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>10 877 590 913</b>	<b>10 856 017 898</b>	<b>10 035 900 474</b>
	Руководитель		Главный бухгалтер		
	_____		_____ Е.А. Васильева		
	" ____ "	2014 г.			

**Отчет о финансовых результатах  
за 9 месяцев 2014 года**

			КОДЫ
		Ф орма по ОКУД	0710002
		Дата (число,месяц,год)	30 / 09 / 2014
Организация	ОАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКВЭД	51.51.3
Организационно-правовая форма / форма собственности			
Открытое акционерное общество		по ОКОПФ / ОКФС	122 47 31
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 9 месяцев 2014 года	за 9 месяцев 2013 года
	<b>Выручка</b>	2110	2 861 344 369	2 817 073 968
	продажа газа	2111	2 041 745 434	2 073 039 503
	предоставление имущества в аренду	2112	451 786 432	422 958 274
	услуги по организации транспортировки газа	2113	166 148 986	150 122 969
	продажа ПНГП	2114	151 530 356	128 829 434
	продажа газ конденсата	2115	43 037 496	36 977 694
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	5 149 293	3 886 911
	услуги по организации хранения газа	2117	1 946 372	1 259 183
	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	(1 449 918 778)	(1 407 446 356)
	продажа газа	2121	(709 373 150)	(715 553 928)
	предоставление имущества в аренду	2122	(450 555 394)	(433 874 224)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(171 513 212)	(149 203 469)
	продажа ПНГП	2124	(79 668 670)	(78 377 428)
	продажа газ конденсата	2125	(28 484 530)	(24 623 871)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(9 500 549)	(5 290 406)
	услуги по организации хранения газа	2127	(823 273)	(523 030)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	1 411 425 591	1 409 627 612
	Коммерческие расходы	2210	(712 628 942)	(698 133 964)
	Управленческие расходы	2220	(37 910 090)	(41 315 008)
	<b>Прибыль(убыток) от продаж</b>	2200	660 886 559	670 178 640
	Доходы от участия в других организациях	2310	70 584 456	61 751 939
	Проценты к получению	2320	29 621 508	13 902 967
	Проценты к уплате	2330	(59 408 849)	(54 450 804)



Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 9 месяцев 2014 года	за 9 месяцев 2013 года
	Прочие доходы	2340	2 149 733 473	2 277 990 691
	Прочие расходы	2350	(2 684 047 440)	(2 339 663 973)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	167 369 707	629 709 460
	<b>Налог на прибыль, в т.ч.:</b>	2405	(79 725 512)	(63 841 149)
	текущий налог на прибыль	2410	(79 637 198)	(60 265 484)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(88 314)	(3 575 665)
	<i>в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	99 921 143	48 434 522
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(35 521 589)	(77 132 632)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(4 478 678)	(21 478 616)
	Прочие	2460	(11 851 920)	(620 859)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 352	-
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	35 793 360	466 636 204

Ф орма по ОКУД 0710002 с.3				
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 9 месяцев 2014 года	за 9 месяцев 2013 года
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	35 793 360	466 636 204
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-
	Руководитель	Главный бухгалтер		
		Е.А. Васильева		
	(подпись)	(расшифровка подписи)	(подпись)	(расшифровка подписи)
	" "	2014 г.		

### **7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента**

*Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.*

*В настоящем Ежеквартальном отчете представлена консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (не прошедшая аудиторскую проверку) по состоянию 30 июня 2014 года.*

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.*

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.*

### **7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2014, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 482 429 557
Доля таких доходов в выручке от продаж %	51.81

Дополнительная информация:

*Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) показана за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.*

### **7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года**

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

*Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.*

### **7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

*В период с 1 января 2013 года по 30 сентября 2014 года ОАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

*Однако ОАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:*

*1. 4 апреля 2008 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» предъявила в суд округа Тэррэнт, штат Техас, иск к ОАО «Газпром», а также компаниям «Газпром Маркетинг Энд Трейдинг ЮЭсЭй» и «Пейс Глобал Энерджи Сервисез ЭлЭлСи». В своем заявлении «Монкриф Ойл Интернешнл» обвинила ответчиков в незаконном вторжении в договорные отношения между истцом и его деловым партнером, противоправном присвоении коммерческих секретов и попытках препятствовать правосудию при рассмотрении предыдущего иска «Монкриф Ойл Интернешнл».*

*4 июня 2008 г. ОАО «Газпром» подало в суд округа Тэррэнт заявление о вступлении в процесс и ходатайство об отклонении данного иска в связи с отсутствием персональной юрисдикции судов США в отношении ОАО «Газпром».*

*15 декабря 2008 г. суд отказал в удовлетворении ходатайства о переносе рассмотрения спора.*

*16 января 2009 г. «Монкриф Ойл Интернешнл» подало дополненное исковое заявление, в котором указало новых ответчиков по данному иску – ООО «Газпром экспорт», «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.», «СиСи Пейс Ресурсез Инк», а также предполагаемый размер убытков – 110 млн. долларов США по каждому из трех обвинений.*

*18 сентября 2009 г. решением суда округа Тэррэнт удовлетворено ходатайство ОАО «Газпром», ООО «Газпром экспорт», «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и «ГПБ» (ОАО) о прекращении разбирательства в отношении данных ответчиков в связи с отсутствием юрисдикции.*

*13 января 2009 г. «Монкриф Ойл Интернешнл» подало апелляционную жалобу на это решение.*

*Решением суда апелляционной инстанции от 24 ноября 2010 г. в удовлетворении апелляционной жалобы компании «Монкриф Ойл Интернешнл» было отказано.*

*10 января 2011 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» направила в суд ходатайство о пересмотре решения апелляционной инстанции апелляционным судом в полном составе (en banc).*

*Решением от 3 февраля 2011 г. апелляционный суд отказал компании «Монкриф Ойл Интернешнл» в рассмотрении ходатайства о пересмотре решения от 24 ноября 2010 г. полным составом апелляционного суда (en banc).*

*20 апреля 2011 г. компания «Монкриф Ойл Интернешнл» обратилась с кассационной жалобой на решения нижестоящих судов в Верховный Суд штата Техас. Устное слушание по жалобе в Верховном суде штата состоялось в феврале 2013 года. По итогам устного слушания 30 августа 2013 г. Верховный суд штата Техас оставил в силе решение нижестоящих судов об отсутствии юрисдикции в отношении ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» по большинству предъявленных обвинений. В части обвинений в незаконном присвоении информации, составлявшей коммерческую тайну Moncrief, иск направлен на рассмотрение по существу в суд первой инстанции.*

*Рассмотрение дела в суде первой инстанции было назначено на 03 ноября 2014 г. В июле 2014 года Moncrief указал в качестве понесенных им убытков сумму в размере 1,3 млрд. долларов США. 6 августа 2014 г., в связи с рядом новых процессуальных документов, поданных истцом, ОАО «Газпром» направило повторное ходатайство о передаче рассмотрения данного дела в федеральный суд США. Решением от 22 сентября 2014 года федеральный суд США отказал в удовлетворении данного ходатайства и вернул дело на рассмотрение суда округа Тэррэнт, штат Техас. Слушания по делу назначены на 05 января 2015 г.*

*2. В апреле 2013 г. Edison S.p.A. подало иск в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма (SCC) (место проведения арбитража - Стокгольм, Швеция) против дочерней компании ООО «Газпром экспорт» АО «Промгаз» (Италия) о пересмотре долгосрочных контрактных цен. 29 августа 2014 г. Арбитражный трибунал вынес решение, в соответствии с которым в удовлетворении большей части требований Edison S.p.A. было отказано. Коммерческие консультации с Edison S.p.A. по вопросу цены продолжаются.*

*3. 30 апреля 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило уведомление об арбитраже, инициированном «E.ON Global Commodities SE» в арбитраже «ad hoc» (место проведения арбитража – г. Стокгольм, Швеция) с просьбой о пересмотре контрактных цен на поставку газа. ООО «Газпром экспорт» назначило своего арбитра 30 мая 2014 г. Компания E.ON Commodities SE 01 августа 2014 г. направила в адрес ООО «Газпром экспорт» полное исковое заявление, на которое ООО «Газпром экспорт» должно направить свой отзыв до 31 октября 2014 г. В настоящий момент стороны*

выбирают председателя арбитражного трибунала.

4. 6 мая 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило уведомление об арбитраже, инициированном «АХРО Trading AG», Швейцария в Международной Торговой Палате (МТП) (место проведения арбитража - Лугано, Швейцария) с просьбой о пересмотре контрактных цен на поставку газа. 05 сентября 2014 г. ООО «Газпром экспорт» подало в ICC письмо с просьбой приостановить судебное разбирательство, определением суда разбирательство приостановлено до 17 октября 2014 г. В рамках продолжающихся коммерческих переговоров стороны близки к достижению взаимоприемлемых договоренностей.

5. 29 августа 2011 г. ОАО «Газпром» была направлена просьба об арбитраже в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма. Ответчик - Литовская Республика в лице Министерства энергетики. Позиция ОАО «Газпром» заключается в том, что поданный весной 2011 года иск Министерства энергетики Литвы в Вильнюсский окружной суд является нарушением Акционерного договора, а сам указанный суд не обладает юрисдикцией рассматривать споры между акционерами Lietuvos dujos. Указанный иск Литвы требовал расследования деятельности Lietuvos dujos (СП Газпрома, Э.ОН Рургаз и Литовского правительства) и устранение трех членов органов управления, двое из которых являлись представителями ОАО «Газпром» как акционера. ОАО «Газпром» требовало наложить запрет на продолжение судебного разбирательства в Литве и возместить убытки ОАО «Газпром». 31 июля 2012 г. арбитраж вынес решение, согласно которому начало разбирательств в Вильнюсском суде было признано частичным нарушением Договора акционеров Lietuvos dujos. Арбитраж согласился с ОАО «Газпром» в том, что только Договор акционеров регулирует любые вопросы изменения условий покупки газа и все другие коммерческие вопросы взаимоотношений ОАО «Газпром» и Lietuvos dujos, и что литовские органы власти не вправе обращаться в литовские суды с целью принудительного изменения согласованных ранее условий покупки и транзита российского газа. Арбитражный трибунал также предписал Министерству энергетики Литвы отказаться от своих ключевых исковых требований по делу в Вильнюсском суде. Министерство энергетики Литвы не исполнило решения в добровольном порядке, и 13 августа 2012 г. ОАО «Газпром» подало в Апелляционный суд Литвы ходатайство о признании и исполнении арбитражного решения от 31 июля 2012 г. 17 декабря 2012 г. Апелляционный суд Литвы отказался признать решение арбитража. 2 января 2013 г. ОАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Верховный суд Литвы. 10 октября 2013 г. Верховный суд не объявил окончательного решения, постановил направить преюдициальный запрос в Суд ЕС с целью получения разъяснений относительно соответствия арбитражного решения праву ЕС и приостановил рассмотрение дела до решения Суда ЕС.

6. В 2011 году в рамках реализации Третьей Газовой Директивы ЕС Литва приняла новое законодательство о природном газе, которым был введен запрет для предприятий, занимающихся поставкой и/или производством газа в любом государстве, контролировать систему передачи газа в Литве. Таким образом, Lietuvos dujos (37,1% акций которого принадлежали ОАО «Газпром») обязано было до 31 октября 2014 г. либо произвести отчуждение газотранспортных активов, либо иным образом утратить над ним контроль.

В связи с этим ОАО «Газпром» 01 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. 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. Учитывая, что Газпром продал принадлежащие ему доли в компаниях Lietuvos Dujos и Amber Grid, в ближайшее время ожидается решение арбитража.

7. 3 октября 2012 г. Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма просьбу об арбитраже против ОАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ОАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «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 арбитраж сформирован, слушания по существу дела должны состояться в июле 2015 года.

8. 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.

9. В феврале 2013 г. ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате РФ с иском о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за газ, поставленный в 2010 году, в общем размере 485 669 496, 17 доллара США. 30 августа 2013 г. МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу и 11 ноября 2013 г. вынес решение об удовлетворении исковых требований ОАО «Газпром».

10. 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.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 01 августа 2014 г. решение суда первой инстанции было отменено и Обществу в удовлетворении заявленных требований отказано в полном объеме. ОАО «Газпром» подана кассационная жалоба, рассмотрение жалобы назначено на 10 ноября 2014 г.

11. 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.

12. 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. 29 августа 2014 г. МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу. Решение по существу заявленных требований ожидается в ноябре-декабре 2014 года.

13. 16 июня 2014 г. ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» задолженности за природный газ, поставленный в ноябре-декабре 2013 г. и апреле-мае 2014 г. по Контракту №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, и процентов на указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 000 000 долларов США. 1 июля 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» представил объяснения ответчика на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован. График рассмотрения дела подлежит согласованию. 21 июля 2014 г. данное дело консолидировано с делом, указанным в п. 14 ниже.

14. 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ОАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. (по оценке истца – не менее 6 000 000 000 долларов США), и отмене положения Контракта №КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. 1 июля 2014 г. Газпром представил ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован. График рассмотрения дела подлежит согласованию. 21 июля 2014 г. данное дело консолидировано с делом, указанным в п. 13 выше.

15. 10 июня 2014 г. Совет по конкуренции Литвы принял Постановление № 2S-3/2014 «О соответствии действий ОАО «Газпром» положениям постановления Совета по конкуренции Литвы № IS-38 от 18 марта 2004 г.», которым на ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере более 123 млн литов. 30 июня 2014 г. ОАО «Газпром» подало в Вильнюсский окружной административный суд жалобу с требованием об отмене указанного постановления Совета по конкуренции Литвы как необоснованного.

16. В мае 2014 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилось ООО «Транспецстрой» с исками о взыскании с ООО «Газпром инвест Восток» и ОАО «Газпром» неосновательного обогащения в размере 3 184 994 968,42 руб. и 540 687 048,30 руб. Как усматривается из текстов исковых заявлений, требования ООО «Транспецстрой» связаны с выполнением им как генеральным подрядчиком работ по строительству объектов, входящих в состав стройки «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь – газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского» (Магистральный газопровод УКИГ-2 Нижне-Квакчинского ГКМ-АГРС г.Петропавловска-Камчатского; Обустройство Киужского и Нижне-Квакчикского газоконденсатных месторождений). Определениями Арбитражного суда г.Москвы от 8 августа 2014 года и 13 августа 2014 года указанные дела переданы для рассмотрения в Арбитражный суд Томской области по месту нахождения большинства доказательств. Судебное заседание по иску ООО «Транспецстрой» о взыскании 3 184 994 968,42 руб. назначено на 30 октября 2014 года.

17. В мае 2014 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилась ГК «Олимпстрой» с иском о взыскании с ОАО «Газпром» 3 376 000 000 руб. неустойки за нарушение сроков выполнения работ по соглашению об организации строительства олимпийского объекта федерального значения. В судебном заседании, которое состоялось 09 сентября 2014 г., истец уменьшил сумму иска до 3 362 000 000 руб. Судебное заседание назначено на 22 октября 2014 г. ОАО «Газпром» предъявлен встречный иск о взыскании пени за просрочку обеспечения олимпийских объектов сетями в составе пункта 109 Программы строительства олимпийских объектов в размере 1 296 000 000 руб.

18. В июне 2014 г. в Арбитражный суд г. Москвы обратилась ГК «Олимпстрой» с иском о взыскании с ОАО «Газпром» 1 098 000 000 руб. неустойки за нарушение сроков выполнения работ по соглашению об организации строительства олимпийского объекта федерального значения. Судебное заседание назначено на 28 ноября 2014 г. ОАО «Газпром» предъявлен встречный иск о взыскании пени за просрочку обеспечения олимпийских объектов сетями в составе пункта 109

*Программы строительства олимпийских объектов в размере 1 296 000 000 руб.*

*19. В июле 2014 года в Арбитражный суд г. Москвы обратилась ГК «Олимпстрой» с иском о взыскании с ОАО «Газпром» 832 000 000 руб. неустойки за нарушение сроков выполнения работ по соглашению об организации строительства олимпийского объекта федерального значения. Судебное заседание назначено на 28 октября 2014 г.*

## **VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

#### **8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **118 367 564 500**

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **118 367 564 500**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные:

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

***Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента.***

***Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.***

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации:

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **26.23 %**

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 1 уровня.**

***АДР 1 уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР 1 уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.***

**Закрытая программа АДР по Правилу 144А.**



*Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ОАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.*

*«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром».*

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

*В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 г. № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 г., в количестве 8 285 729 515 (восемь миллиардов двести восемьдесят пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук, что составляет 35 процентов от общего количества размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Газпром».*

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

*Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.*

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.*

*Получен листинг на Сингапурской фондовой бирже.*

### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

*Изменений размера УК за данный период не было.*

### **8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

Наименование высшего органа управления эмитента: *В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ОАО «Газпром» высшим органом управления ОАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров (утверждено приказом ФСФР России от 02.02.2012 № 12-6/пз-н), нормами Устава ОАО «Газпром» и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.*

*В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.*

*В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru).*

**ОАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).**

**В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.**

**Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.**

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

**В соответствии со статьей 24 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.**

**В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.**

**В случае, если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.**

**В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов и предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.**

**В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.**

**Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.**

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: **Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ОАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ОАО «Газпром», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.**

**Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.**

**Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.**

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

*В соответствии со статьей 22 Устава ОАО «Газпром» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года (п. 22.1.).*

*В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров (п. 22.2.).*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) (п. 22.3.).*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 22.4.).*

*Пункт 22.5. Устава обязывает Совет директоров Общества рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 30 дней после окончания финансового года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром», и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром»).*

*Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.*

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*Статья 21 Устава предусматривает, что информация, содержащаяся в сообщении о проведении Общего собрания акционеров и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ОАО «Газпром», Ревизионную комиссию ОАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ОАО «Газпром», или проект Устава ОАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ОАО «Газпром», проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.*

*Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.*

*Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ОАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.*

*В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций.*

*Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

*В соответствии с п.4 ст.62 Федерального закона «Об акционерных обществах» решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования путем размещения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.*

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча Астрахань"**

Место нахождения

**Россия, г. Астрахань, Кировский район, ул. Ленина / ул. Бабушкина, д. 30/33, стр. литер А**

ИНН: **3006006420**

ОГРН: **1023001538460**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

**2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Уфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Уфа"**

Место нахождения

**450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 59**

ИНН: 0276053659

ОГРН: 1020202861821

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром ВНИИГАЗ"**

Место нахождения

**Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка**

ИНН: 5003028155

ОГРН: 1025000651598

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Волгоград"**

Место нахождения

**400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58**

ИНН: 3445042160

ОГРН: 1023403849182

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Место нахождения

**603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, д. 11**

ИНН: 5260080007

ОГРН: 1025203016332

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газобезопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром газобезопасность"**

Место нахождения

**119311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8 корп. 1**

ИНН: 5003028148

ОГРН: 1025000658187

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Махачкала"**

Место нахождения

**367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. О.Булача**

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

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 корп. литер А**

ИНН: 7706193766

ОГРН: 1027739898284

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газфлот"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения

**117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а**

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

**31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром комплектация"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1**

ИНН: **7740000044**

ОГРН: **1027700501113**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

**32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"**

Место нахождения

**142143 Россия, Московская обл., Подольский р-н, п/о Рязаново, аэропорт "Остафьево"**

ИНН: **7736046504**

ОГРН: **1025007509768**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

**33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром сжиженный газ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром сжиженный газ"**

Место нахождения

**Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, д. 53а**

ИНН: **1660033036**

ОГРН: **1021603628705**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

**34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром межрегионгаз"**

Место нахождения

**142770 Россия, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, д. 103 А**

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

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 "Газпром геотехнологии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром геотехнологии"**

Место нахождения

*117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1*

ИНН: 7719002546

ОГРН: 1027739149447

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром связь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром связь"**

Место нахождения

*117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16*

ИНН: 7740000020

ОГРН: 1027739411457

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Газпром охрана"**

Место нахождения

*119991 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1*

ИНН: 7736189037

ОГРН: 1027739190951

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром СПГ Санкт-Петербург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром СПГ Санкт-Петербург"**

Место нахождения

*190000 Россия, г. Санкт-Петербург, Галерная д. 20/22 корп. лит А*

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 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: %

**51. 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: %

**52. 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: %

**53. 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: %

**54. 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: %

**55. 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: %

**56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"**

Место нахождения

**693000 Россия, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, ул. Курильская, 40**

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**57. 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 5б**

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: %

**58. 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: %

**59. 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: %

**60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром капитал"**

Место нахождения

**142770 Россия, г. Москва, пос. Газопровод 101 корп. 9**

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: %

**61. 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: %

**62. 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: %

**63. 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: %

**64. 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: %

**65. 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: %

**66. 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: %

**67. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"***

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газ-Ойл"*

Место нахождения

***117420 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д.10 Б***

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: %

**68. 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: %

**69. 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: %

**70. 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: %

**71. 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: %

**72. 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: %

**73. 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: %

**74. 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: %

**75. 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: %

**76. 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: %

**77. 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: %

**78. 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: %

**79. 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: %

**80. 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: %

**81. 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: %

**82. 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: %

**83. 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: %

**84. 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: %

**85. 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: %

**86. 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: %

**87. 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: %

**88. 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: %

**89. 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: %

**90. 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: %

**91. 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: %

**92. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Красноярскгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Место нахождения

**123182 Россия, г. Москва, пл. Академика Курчатова, д. 1**

ИНН: **2460040655**

ОГРН: **1022401804820**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **75%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **75%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**93. 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: %

**94. 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: %

**95. 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: %

***96. 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: %

***97. 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: %

***98. 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: %

***99. 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: %

***100. Полное фирменное наименование: Дочернее открытое акционерное общество***

**"Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДАО "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: %

**101. Полное фирменное наименование: Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДАО "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: %

**102. 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: %

**103. 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: %

**104. 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: %

**105. 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: %

**106. 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: %

**107. 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: %

**108. 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: %

**109. 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: %

**110. 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: %

**111. 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: %

**112. 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: %

**113. 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: %

**114. 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: %

**115. 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: %

**116. 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: %

**117. 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: %

**118. 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: %

**119. 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: %

**120. 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: %

**121. 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: %

**122. Полное фирменное наименование: "ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения

**06680 Турция, Кавакльidere, 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: %

**123. 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: %

**124. 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: %

**125. 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: %

**126. 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: %

**127. 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: %

**128. 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: %

**129. 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: %

**130. 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: %

**131. 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%**

**132. 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: **%**

**133. 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: **%**

**134. 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: **%**

**135. 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: %

**136. 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: %

**137. 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: %

**138. Полное фирменное наименование: Акционерное общество открытого типа "Московский промышленно-аграрный торговый дом"**

Сокращенное фирменное наименование: **АООТ "Моспромагроторгдом"**

Место нахождения

**125195 Россия, г. Москва, ул. Смольная, д. 24**

ИНН: **7712035895**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **11.1%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **11.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**139. 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: %

**140. 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: %

**141. 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: %

**142. 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: %

**143. 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: %

**144. 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: %

**145. 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: %

**146. 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: %

**147. 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: %

**148. 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: %

**149. 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: %

**150. 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: %

**151. 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: %

**152. 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: %

**153. 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: %

**154. 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: %

**155. 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: %

**156. 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: %

**157. 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: %

**158. 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: %

**159. 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: %

**160. 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: %

**161. 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: %

**162. 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: %

**163. 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: 43.2%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 57.6%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**164. 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: %

**165. 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: %

**166. 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: %

**167. 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: **%**

**168. 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: **%**

**169. 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: **%**

**170. 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: **%**

**171. 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: %

**172. 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: %

**173. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Астраханьоблгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Астраханьоблгаз"**

Место нахождения

**414024 Россия, г. Астрахань, ул. Ахиарумова, 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: %

**174. 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: %

**175. 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: %

**176. 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: %

**177. 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: %

**178. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Волгоград"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Волгоград"**

Место нахождения

**403003 Россия, Волгоградская область, Городищенский район, р.п. Городище, р.п. Городище, пер. Красного Октября, д. 27**

ИНН: **3443013847**

ОГРН: **1023402971514**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**179. 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: %

**180. 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: %

**181. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Брянск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Брянск"**

Место нахождения

**241033 Россия, г. Брянск, ул. Щукина, д. 54**

ИНН: **3234007455**

ОГРН: **1033265000526**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.5%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**182. 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: %

**183. 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: %

**184. 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: %

**185. 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: %

**186. 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: %

**187. 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: %

**188. 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: %

**189. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Кировгазпрогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Кировгазпрогаз"**

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: %

**190. 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: %

**191. 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: %

**192. 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: %

**193. 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: %

**194. 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: %

**195. 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: %

**196. 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: %

**197. 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: %

**198. 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: %

**199. 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: %

**200. 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: %

**201. 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**

ИНН:

ОГРН:

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 "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: %

**203. 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: %

**204. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Ижевск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром газораспределение Ижевск"**

Место нахождения

**426008 Россия, Удмуртия, г. Ижевск, ул. Коммунаров, д. 359**

ИНН: **1826000260**

ОГРН: **1021801142142**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **25.002%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.002%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**205. 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: %

**206. 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: %

**207. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Саранскмежрайгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СМРГ"**

Место нахождения

**Россия, Республика Мордовия, г. Саранск, Пролетарская, д. 123**

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: %

**208. 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: %

**209. 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: %

**210. 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: **%**

**211. 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: **%**

**212. 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: **%**

**213. 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: **%**

**214. 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: %

**215. 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: %

**216. Полное фирменное наименование: South Stream Transport B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **South Stream Transport B.V.**

Место нахождения

**Нидерланды, Parnassusweg 809, 1082 LZ Amsterdam, The Netherlands**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**217. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ачим сбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ачим сбыт"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва, ул. Лужники 24 стр. 15**

ИНН: **7704866945**

ОГРН: **1147746711562**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **67.51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90.01%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**218. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ачим Девелопмент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ачим Девелопмент"**

Место нахождения

**Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, Промышленная 7**

ИНН: **8904075533**

ОГРН: **1148904001971**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50.01%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

**219. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Кыргызстан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОсОО "Газпром Кыргызстан"**

Место нахождения

**Киргизия, г. Бишкек, М. Горького 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: %

### 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал:

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались.*

### 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Standard & Poor's International Services Inc.»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Standard & Poor's»*

Место нахождения: *Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, строение 2, 4/7.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.standardandpoors.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *"BBB-" (прогноз: "негативный")*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний 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:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
28.04.2014	"BBB-" (прогноз: "негативный"). Значение долгосрочного рейтинга ОАО "Газпром" понижено с "BBB" до "BBB-"

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Ltd.»*

Место нахождения: *Eldon House 2 Eldon Street, London, EC2M 7UA, United Kingdom*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.fitchratings.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *"BBB" (прогноз: "негативный")*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний 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:

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.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *"Baa1" 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:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
01.07.2014	"Baa1" (прогноз: "негативный"). Присвоен "негативный" прогноз долгосрочному рейтингу ОАО "Газпром" после пересмотра рейтинга с целью возможного понижения.

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): 5

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **23 673 512 900**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): 0

Количество объявленных акций: 0

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
30.12.1998	1-02-00028-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:*

*- 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.*

*Решением ОАО «Санкт-Петербургская биржа» от 15 апреля 2014 года акции ОАО «Газпром» включены с 17 апреля 2014 года в котировальный список «А» второго уровня путем перевода из котировального списка «Б».*

*9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» включило акции ОАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.*

*21 июля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» включило акции ОАО «Газпром» в котировальный список первого (высшего) уровня.*

### **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-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.08.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**  
Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.02.2010**  
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**  
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**  
Серия: **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: **A11**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации 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**



Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.06.2014**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A12**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A12 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-12-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A13**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **26.06.2012**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A14**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A14 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-14-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными**

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **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](http://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](http://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](http://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](http://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](http://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](http://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](http://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](http://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](http://www.gazprom.ru)

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

#### **8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.*

##### **8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.*

#### **8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.*

#### **8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.*

#### **8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.*

#### **8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

##### **8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Дивидендный период:

Год: 2009

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *25.06.2010*

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: *07.05.2010*

Дата составления протокола: *30.06.2010*

Номер протокола: *1*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: *2.39*

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: *56 579 695 831*

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: *56 549 878 130.54*

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль отчетного года*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: *9.06*

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: *99.95*

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *до 31.12.2010*

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.*

*Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме.*

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

*Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.*

Дивидендный период:

Год: *2010*

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: *30.06.2011*

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: *12.05.2011*

Дата составления протокола: *05.07.2011*

Номер протокола: *1*

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: *3.85*

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

**91 143 024 665**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

**91 112 294 739.48**

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.:  
**212 276 818 030.33**

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.: **141 716 067 437.91**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **25.49**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.94**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **27.08.2013**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.**

**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме.**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

**Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.**

Дивидендный период:

Год: **2013**

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2014**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **17.07.2014**

Дата составления протокола: **30.06.2014**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:  
**7.20**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:  
**170 449 292 880**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:  
**169 932 002 878.70**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **27.12**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.70**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ОАО «Газпром» – 31 июля 2014 г.;**

**дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ОАО «Газпром» лицам – 21 августа 2014 г.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации**

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 завершённых финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый 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	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А4 с обязательным централизованным хранением</b>					
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)	<b>4-04-00028-А от 19.08.2004</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<b>Купонный доход</b>					
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)	<b>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</b>					
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: *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*

*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	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A6 с обязательным централизованным хранением</i>					
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)	<i>4-06-00028-A от 19.08.2004</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>					
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)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 039 500 000	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	9 месяцев 2014
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100	-	-	-	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *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	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с обязательным централизованным хранением</i>					
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)	<i>4-07-00028-A от 28.09.2006</i>					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	9 месяцев 2014
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	33,86	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	338 600 000	-	-	-	-	-
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	30.04.2009 29.10.2009	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<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 подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100	-	-	-	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *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	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением</b>					
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)	<b>4-08-00028-А от 28.09.2006</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<b>Купонный доход</b>					
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)	<b>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</b>					
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	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением</i>					
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)	<i>4-09-00028-A от 28.09.2006</i>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>					
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)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	9 месяцев 2014
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	901 250 000	1 261 750 000	1 622 250 000	1 982 750 000	2 343 250 000	2 523 500 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	35,71	50	64,29	78,58	92,86	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **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	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A11 с обязательным централизованным хранением</b>					
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)	<b>4-11-00028-A от 11.09.2008</b>					

Наименование показателя	Отчетный период					
	2009	2010	2011	2012	2013	9 месяцев 2014
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>Купонный доход</i>					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	68,56	68,56	68,56	68,56	68,56	68,56
Размер доходов, подлежавших выплате 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	342 800 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	29.12.2009	29.06.2010 28.12.2010	28.06.2011 27.12.2011	26.06.2012 25.12.2012	25.06.2013 24.12.2013	24.06.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	342 800 000	1 028 400 000	1 714 000 000	2 399 600 000	3 085 200 000	3 428 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	10	30	50	70	90	100
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *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	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением</b>					
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)	<b>4-13-00028-А от 11.09.2008</b>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<b>Купонный доход</b>					
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)	<b>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</b>					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	654 200 000	1 962 600 000	3 271 000 000	3 925 200 000	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	16,67	50	83,33	100,00	-	-
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов	-	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-



Вид ценной бумаги: *биржевые облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период
	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением</i>
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)	<b>4B02-19-00028-A от 10.08.2011.</b>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<b>Купонный доход</b>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,40
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000
Доля выплаченных доходов по	100

облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % <sup>(1)</sup>	
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	-

<sup>(1)</sup>По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка

Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 431).

Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:

«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4B02-19-00028-A (далее – биржевые облигации), по формуле:

$K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$ , где:

$K_i$  – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;

CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце,

за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде)

уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по

формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.

Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.

3. В случае отсутствия в случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:

$K_i = R_{\text{рефин}}$

$K_i$  – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;

Рефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Рефин не будет существовать, в качестве Рефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

Вид ценной бумаги: **биржевые облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-20**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00028-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "ФБ ММВБ"**

Количество облигаций выпуска: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Отчетный период
-------------------------	-----------------

	9 месяцев 2014
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением</i>
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)	<b>4B02-20-00028-A от 10.08.2011.</b>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<b>Купонный доход</b>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,40
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % <sup>(1)</sup>	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	-

<sup>(1)</sup>По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка  
Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ОАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 432).  
Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:  
«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,...60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4B02-20-00028-A (далее – биржевые облигации), по формуле:  
 $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$ , где:  
 $K_i$  – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;  
CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде) уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.  
Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по *i*-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый ( $i = 2, 3, \dots, 60$ ) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала *i*-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала *i*-го купонного периода.

3. В случае отсутствия. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по *i*-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:

$K_i = R_{\text{рефин}}$

$K_i$  – 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.»

## **8.9. Иные сведения**

**Сведения о размещении 28.10.2014 г. Биржевых облигаций серии БО-21:**

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, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **60**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.gazprom.ru**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

**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. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами***

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С  
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**

**30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**

## **Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

### **Вывод**

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

13 октября 2014 года  
Москва, Российская Федерация



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ**  
**БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**НА 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
6	Денежные средства и их эквиваленты	943 882	689 130
	Денежные средства с ограничением к использованию	899	401
21	Краткосрочные финансовые активы	25 568	24 502
7	Дебиторская задолженность и предоплата	842 638	1 032 026
8	Товарно-материальные запасы	586 545	569 724
	НДС к возмещению	257 755	341 315
	Прочие оборотные активы	<u>251 243</u>	<u>205 572</u>
		<b>2 908 530</b>	<b>2 862 670</b>
	<b>Внеоборотные активы</b>		
9	Основные средства	9 177 778	8 940 088
	Гудвил	151 313	151 189
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	611 044	549 684
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	429 977	437 349
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	154 924	168 904
12	Прочие внеоборотные активы	<u>339 235</u>	<u>326 352</u>
		<b>10 864 271</b>	<b>10 573 566</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>13 772 801</b>	<b>13 436 236</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	861 362	895 694
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	19 512	17 750
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	149 457	146 095
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>294 792</u>	<u>331 926</u>
		<b>1 325 123</b>	<b>1 391 465</b>
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
13	Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 543 637	1 470 002
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	336 970	330 580
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	606 928	558 869
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>54 369</u>	<u>50 966</u>
		<b>2 541 904</b>	<b>2 410 417</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>3 867 027</b>	<b>3 801 882</b>
	<b>Капитал</b>		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(103 925)	(103 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>9 368 324</u>	<u>9 098 315</u>
		<b>9 589 593</b>	<b>9 319 590</b>
	Неконтролирующая доля участия	<u>316 181</u>	<u>314 764</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>9 905 774</b>	<b>9 634 354</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>13 772 801</b>	<b>13 436 236</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
\_\_\_\_\_ 2014 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
\_\_\_\_\_ 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О**  
**СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
16	Выручка от продаж	1 315 195	1 106 681	2 873 932	2 568 122
	Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	10 575	(828)	14 377	3 764
17	Операционные расходы	<u>(1 158 910)</u>	<u>(768 832)</u>	<u>(2 248 659)</u>	<u>(1 718 884)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>166 860</b>	<b>337 021</b>	<b>639 650</b>	<b>853 002</b>
18	Финансовые доходы	138 286	11 135	165 596	38 501
18	Финансовые расходы	(15 453)	(111 187)	(218 540)	(162 479)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	26 977	14 962	47 884	12 804
	(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>(56)</u>	<u>(6)</u>	<u>(26)</u>	<u>16</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>316 614</b>	<b>251 925</b>	<b>634 564</b>	<b>741 844</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(61 926)	(36 287)	(124 525)	(42 992)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(21 126)</u>	<u>(10 385)</u>	<u>(44 813)</u>	<u>(105 447)</u>
	Налог на прибыль	(83 052)	(46 672)	(169 338)	(148 439)
	<b>Прибыль за период</b>	<b>233 562</b>	<b>205 253</b>	<b>465 226</b>	<b>593 405</b>
	Прочий совокупный (расход) доход:				
	(Расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(304)</u>	<u>74 870</u>	<u>(6 463)</u>	<u>75 623</u>
	<b>Итого (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(304)</b>	<b>74 870</b>	<b>(6 463)</b>	<b>75 623</b>
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	9 754	9 586	(8 850)	(2 588)
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	(1 030)	2 960	(3 403)	4 138
	Курсовые разницы	(60 017)	41 808	13 667	49 247
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>3 416</u>	<u>(5 018)</u>	<u>(6 971)</u>	<u>(3 981)</u>
	<b>Итого (расход) доход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(47 877)</b>	<b>49 336</b>	<b>(5 557)</b>	<b>46 816</b>
	<b>Прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога</b>	<b>(48 181)</b>	<b>124 206</b>	<b>(12 020)</b>	<b>122 439</b>
	<b>Совокупный доход за период</b>	<b>185 381</b>	<b>329 459</b>	<b>453 206</b>	<b>715 844</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	227 571	202 018	450 578	582 683
	Неконтролирующей доле участия	<u>5 991</u>	<u>3 235</u>	<u>14 648</u>	<u>10 722</u>
		<b>233 562</b>	<b>205 253</b>	<b>465 226</b>	<b>593 405</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	182 610	323 682	438 470	702 329
	Неконтролирующей доле участия	<u>2 771</u>	<u>5 777</u>	<u>14 736</u>	<u>13 515</u>
		<b>185 381</b>	<b>329 459</b>	<b>453 206</b>	<b>715 844</b>
19	<b>Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>9,92</b>	<b>8,80</b>		<b>25,39</b>
				<b>19,63</b>	

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
\_\_\_\_\_ 2014 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
\_\_\_\_\_ 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ**  
**ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 г.	2013 г.
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
	Прибыль до налогообложения	634 564	741 844
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
17	Амортизация	228 784	210 810
18	Чистые финансовые расходы	52 944	123 978
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(47 884)	(12 804)
	Увеличение резервов	237 066	46 309
17	Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	9 454	(28)
	Прочее	<u>10 109</u>	<u>(17 586)</u>
	Итого влияние корректировок	<u>490 473</u>	<u>350 679</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 125 037	1 092 523
	(Увеличение) уменьшение долгосрочных активов	(950)	4 577
	Увеличение долгосрочных обязательств	5 239	1 244
	Изменения в оборотном капитале	(14 682)	(59 693)
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(128 501)</u>	<u>(83 109)</u>
	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>986 143</b>	<b>955 542</b>
	<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
	Капитальные вложения	(620 690)	(699 197)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(35 776)	(30 317)
	Чистое изменение займов выданных	(22 638)	1 969
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(17 243)	(26 819)
	Вложения в ассоциированные компании и совместную деятельность	(57 262)	(4 255)
	Полученные проценты	13 799	15 738
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(615)	(722)
	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	43 847	52 158
	Прочее	<u>(1 572)</u>	<u>(2 514)</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(698 150)</b>	<b>(693 959)</b>
	<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
	Поступления по долгосрочным займам	205 223	231 600
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(174 186)	(179 713)
	Поступления по краткосрочным заемным средствам	26 890	45 191
	Погашение краткосрочных заемных средств	(42 472)	(73 963)
	Уплаченные дивиденды	(15 012)	(962)
18	Уплаченные проценты	(27 329)	(17 114)
	Приобретение собственных акций	(6)	(96)
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	<u>(498)</u>	<u>3 334</u>
	<b>Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности</b>	<b>(27 390)</b>	<b>8 277</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>(5 851)</u>	<u>17 621</u>
	<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>254 752</b>	<b>287 481</b>
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	<u>689 130</u>	<u>425 720</u>
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	<b>943 882</b>	<b>713 201</b>

А.Б. Миллер

Председатель Правления

\_\_\_\_\_ 2014 г.

Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ**  
**ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого по капиталу	
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.</b>								
	<b>Сальдо на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>22,9</b>	<b>325 194</b>	<b>(104 094)</b>	<b>7 949 633</b>	<b>8 170 733</b>	<b>309 212</b>	<b>8 479 945</b>
	Прибыль за период		-	-	582 683	582 683	10 722	593 405
20	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	75 623	75 623	-	75 623
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(2 588)	(2 588)	-	(2 588)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	4 138	4 138	-	4 138
	Курсовые разницы		-	-	46 251	46 251	2 996	49 247
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(3 778)	(3 778)	(203)	(3 981)
	<b>Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.</b>		-	-	<b>702 329</b>	<b>702 329</b>	<b>13 515</b>	<b>715 844</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	50	50	3 835	3 885
	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	(96)	-	(96)	-	(96)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(76)	(76)	-	(76)
	Объявленные дивиденды		-	-	(137 346)	(137 346)	(8 925)	(146 271)
	Приобретение акций дочерней организации		-	-	19 600	19 600	(19 600)	-
	<b>Сальдо на 30 июня 2013 г.</b>	<b>22,9</b>	<b>325 194</b>	<b>(104 190)</b>	<b>8 534 072</b>	<b>8 755 076</b>	<b>298 036</b>	<b>9 053 112</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>								
	<b>Сальдо на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>23,0</b>	<b>325 194</b>	<b>(103 919)</b>	<b>9 098 315</b>	<b>9 319 590</b>	<b>314 764</b>	<b>9 634 354</b>
	Прибыль за период		-	-	450 578	450 578	14 648	465 226
20	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	(6 463)	(6 463)	-	(6 463)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(8 847)	(8 847)	(3)	(8 850)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	(3 403)	(3 403)	-	(3 403)
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	(6 865)	(6 865)	(106)	(6 971)
	<b>Совокупный доход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>		-	-	<b>438 470</b>	<b>438 470</b>	<b>14 736</b>	<b>453 206</b>
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	(3 162)	(3 162)	(2 871)	(6 033)
	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	(6)	-	(6)	-	(6)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(52)	(52)	-	(52)
	Объявленные дивиденды		-	-	(165 247)	(165 247)	(10 448)	(175 695)
	<b>Сальдо на 30 июня 2014 г.</b>	<b>23,0</b>	<b>325 194</b>	<b>(103 925)</b>	<b>9 368 324</b>	<b>9 589 593</b>	<b>316 181</b>	<b>9 905 774</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
\_\_\_\_\_ 2014 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
\_\_\_\_\_ 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство прочих товаров, работ и услуг.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30% годового объема газа отгружается в первом календарном квартале и примерно 20% во втором календарном квартале.

**2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику. Руководство определяло резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

**3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 33,63 и 32,71 на 30 июня 2014 г. и 2013 г. соответственно, 32,73 и 30,37 на 31 декабря 2013 г. и 2012 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 45,83 и 42,72 на 30 июня 2014 г. и 2013 г. соответственно, 44,97 и 40,23 на 31 декабря 2013 г. и 2012 г. соответственно.

**4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ**

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

***Применение новых стандартов МСФО***

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО и новый комментарий, вступили в силу, начиная с 1 января 2014 г.:

- Изменения в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации», касающиеся критериев взаимозачета.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» в отношении инвестиционных предприятий.
- Изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий.
- Изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации финансовых инструментов и учета хеджирования (МСФО (IAS) 39).
- Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», Ежегодные улучшения 2013.

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам и новый КРМФО при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

***Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно***

Ряд новых стандартов, поправок и интерпретаций к стандартам, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 июля 2014 г. В частности Группа планирует применить после вступления в силу:

- Изменения в МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение содержит руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.
- Изменения в МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива не является обоснованным, так как выручка от деятельности, которая включает использование актива, обычно отражает факторы, не являющиеся потреблением экономических выгод, связанных с этим активом.

**4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)**

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9), выпущенный в июле 2014 г., применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2018 г. или позднее. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик потоков денежных средств, предусмотренных контрактом по инструменту. Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, или продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 г., применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 г. или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ОАО «Газпром» (Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата - продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, финансовые доходы и расходы также не распределяются по операционным сегментам.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>337 437</b>	<b>471 414</b>	<b>1 706 796</b>	<b>20 401</b>	<b>369 010</b>	<b>799 037</b>	<b>218 683</b>	<b>103 157</b>	<b>4 025 935</b>
Выручка от межсегментных продаж	329 750	388 693	127 812	19 133	264 212	5 405	-	-	1 135 005
Выручка от внешних продаж	7 687	82 721	1 578 984	1 268	104 798	793 632	218 683	103 157	2 890 930
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>14 385</b>	<b>27 927</b>	<b>315 584</b>	<b>3 822</b>	<b>46 710</b>	<b>102 497</b>	<b>23 989</b>	<b>(16 700)</b>	<b>518 214</b>
Амортизация	69 796	187 894	7 676	9 311	36 103	20 650	17 845	14 956	364 231
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	2 009	2 687	6 123	16	34 262	1 698	11	1 078	47 884
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>311 279</b>	<b>453 878</b>	<b>1 596 566</b>	<b>18 055</b>	<b>322 796</b>	<b>645 032</b>	<b>179 566</b>	<b>108 759</b>	<b>3 635 931</b>
Выручка от межсегментных продаж	306 942	373 383	112 486	17 426	223 007	5 389	-	-	1 038 633
Выручка от внешних продаж	4 337	80 495	1 484 080	629	99 789	639 643	179 566	108 759	2 597 298
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>21 378</b>	<b>37 978</b>	<b>515 742</b>	<b>3 520</b>	<b>55 274</b>	<b>86 276</b>	<b>24 126</b>	<b>(15 688)</b>	<b>728 606</b>
Амортизация	65 853	184 580	6 445	7 477	41 644	18 054	11 963	10 255	346 271
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	727	755	6 237	101	2 551	(1 975)	-	4 408	12 804



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>156 966</b>	<b>233 323</b>	<b>718 098</b>	<b>10 694</b>	<b>185 924</b>	<b>415 445</b>	<b>84 069</b>	<b>49 640</b>	<b>1 854 159</b>
Выручка от межсегментных продаж	153 216	190 903	45 129	10 234	130 465	2 471	-	-	532 418
Выручка от внешних продаж	3 750	42 420	672 969	460	55 459	412 974	84 069	49 640	1 321 741
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>4 685</b>	<b>10 497</b>	<b>37 923</b>	<b>1 750</b>	<b>20 450</b>	<b>34 452</b>	<b>2 795</b>	<b>(9 046)</b>	<b>103 506</b>
Амортизация	34 972	93 861	3 826	7 036	14 871	10 520	8 506	7 593	181 185
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	980	1 610	2 799	(127)	18 355	939	(10)	2 431	26 977
<b>За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>148 388</b>	<b>226 196</b>	<b>623 473</b>	<b>9 698</b>	<b>155 878</b>	<b>322 963</b>	<b>72 715</b>	<b>53 534</b>	<b>1 612 845</b>
Выручка от межсегментных продаж	146 528	186 933	40 735	9 479	108 369	2 498	-	-	494 542
Выручка от внешних продаж	1 860	39 263	582 738	219	47 509	320 465	72 715	53 534	1 118 303
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>10 160</b>	<b>18 263</b>	<b>168 562</b>	<b>1 934</b>	<b>31 445</b>	<b>50 204</b>	<b>4 670</b>	<b>(8 599)</b>	<b>276 639</b>
Амортизация	32 830	92 022	3 359	3 718	15 808	9 711	5 994	4 959	168 401
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	208	275	1 487	(38)	10 215	190	-	2 625	14 962

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Финансовый результат по отчетным сегментам	112 552	285 238	534 914	744 294
Финансовый результат по прочим сегментам	(9 046)	(8 599)	(16 700)	(15 688)
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>103 506</b>	<b>276 639</b>	<b>518 214</b>	<b>728 606</b>
Разница в амортизации основных средств*	67 149	67 464	135 447	135 461
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(2 393)	(5 229)	(4 361)	(7 162)
Чистые финансовые доходы (расходы)	122 833	(100 052)	(52 944)	(123 978)
(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(56)	(6)	(26)	16
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	26 977	14 962	47 884	12 804
Прочее	(1 402)	(1 853)	(9 650)	(3 903)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>316 614</b>	<b>251 925</b>	<b>634 564</b>	<b>741 844</b>

\*Разница в амортизации основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким, как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемых для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 272 101	1 064 769	2 787 773	2 488 539
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	49 640	53 534	103 157	108 759
<b>Выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>1 321 741</b>	<b>1 118 303</b>	<b>2 890 930</b>	<b>2 597 298</b>
Разницы по внешним продажам*	(6 546)	(11 622)	(16 998)	(29 176)
<b>Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 315 195</b>	<b>1 106 681</b>	<b>2 873 932</b>	<b>2 568 122</b>

\* Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких, как исключение выручки от продаж материалов подрядчикам и других.

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на 30 июня 2014 г.</b>									
Активы по сегментам	2 092 161	5 160 945	1 234 840	230 384	1 697 417	1 170 261	815 008	679 528	13 080 544
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	33 569	92 661	73 504	6 385	271 844	17 752	450	114 879	611 044
Капитальные вложения*	93 607	145 699	7 637	2 451	101 532	40 718	27 652	12 857	432 153

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2013 г.</b>									
Активы по сегментам	2 051 204	5 271 761	1 394 112	242 198	1 585 429	1 121 301	798 781	669 682	13 134 468
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	31 032	74 292	73 339	6 090	228 612	17 575	439	118 305	549 684
Капитальные вложения**	257 407	380 547	36 085	23 524	223 557	113 254	77 191	102 285	1 213 850

\* Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

\*\* Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.

Приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Активы по отчетным сегментам	12 401 016	12 464 786
Активы по прочим сегментам	679 528	669 682
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>13 080 544</b>	<b>13 134 468</b>
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 463 106)	(1 600 509)
Капитализированные проценты по займам	408 991	378 792
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	75 393	75 886
Денежные средства и их эквиваленты	943 882	689 130
Денежные средства с ограничением к использованию	899	401
Краткосрочные финансовые активы	25 568	24 502
НДС к возмещению	257 755	341 315
Прочие оборотные активы	251 243	205 572
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	154 924	168 904
Гудвил	151 313	151 189
Прочие внеоборотные активы	339 235	326 352
Межсегментные активы	(656 397)	(671 612)
Прочее	202 557	211 846
<b>Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>13 772 801</b>	<b>13 436 236</b>

\*Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким, как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправки, связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят преимущественно из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также долгосрочные и краткосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Постав- ка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>Обязательства по сегментам</b>									
30 июня 2014 г.	103 772	182 763	477 965	7 381	222 465	307 076	35 318	107 942	1 444 682
31 декабря 2013 г.	155 578	290 678	534 370	9 599	225 777	287 677	49 088	125 339	1 678 106

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе:

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Обязательства по отчетным сегментам	1 336 740	1 552 767
Обязательства по прочим сегментам	<u>107 942</u>	<u>125 339</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>1 444 682</b>	<b>1 678 106</b>
Задолженность по текущему налогу на прибыль	19 512	17 750
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	294 792	331 926
Долгосрочные займы и векселя к уплате	1 543 637	1 470 002
Резервы предстоящих расходов и платежей	336 970	330 580
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	606 928	558 869
Прочие долгосрочные обязательства	54 369	50 966
Дивиденды	174 544	3 791
Межсегментные обязательства	(656 397)	(671 612)
Прочее	<u>47 990</u>	<u>31 504</u>
<b>Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>3 867 027</b>	<b>3 801 882</b>

**6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	794 546	568 663
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>149 336</u>	<u>120 467</u>
	<b>943 882</b>	<b>689 130</b>

**7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	514 162	751 219
Авансы выданные и предоплата	131 441	105 741
Прочая дебиторская задолженность	<u>197 035</u>	<u>175 066</u>
	<b>842 638</b>	<b>1 032 026</b>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 543 616 млн. руб. и 334 141 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн. руб. и 90 267 млн. руб. за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 178 128 млн. руб. и ноль млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

**8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 890 млн. руб. и 4 895 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	<b>Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)</b>	<b>Объекты социальной сферы</b>	<b>Незавер- шенное строитель- ство</b>	<b>Итого</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г.</b>				
Первоначальная стоимость	9 788 646	93 181	1 578 379	11 460 206
Накопленная амортизация	<u>(3 478 858)</u>	<u>(32 178)</u>	-	<u>(3 511 036)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>6 309 788</b>	<b>61 003</b>	<b>1 578 379</b>	<b>7 949 170</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
Амортизация	(208 852)	(1 333)	-	(210 185)
Поступление	15 721	288	461 230	477 239
Приобретение дочерних обществ	2 853	-	3 139	5 992
Курсовая разница	14 275	15	948	15 238
Передача	138 968	136	(139 104)	-
Выбытие	(8 466)	(244)	(6 644)	(15 354)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(219)	(219)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2013 г.</b>	<b>6 264 287</b>	<b>59 865</b>	<b>1 897 729</b>	<b>8 221 881</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2013 г.</b>				
Остаточная стоимость на 30 июня 2013 г.	6 264 287	59 865	1 897 729	8 221 881
Амортизация	(206 688)	(1 283)	-	(207 971)
Поступление	84 737	122	751 050	835 909
Приобретение дочерних обществ	109 260	-	15 821	125 081
Курсовая разница	2 984	(13)	507	3 478
Передача	827 400	2 555	(829 955)	-
Выбытие	(25 916)	(16)	(12 531)	(38 463)
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	173	173
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>7 056 064</b>	<b>61 230</b>	<b>1 822 794</b>	<b>8 940 088</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2013 г.</b>				
Первоначальная стоимость	10 942 398	94 737	1 822 794	12 859 929
Накопленная амортизация	<u>(3 886 334)</u>	<u>(33 507)</u>	-	<u>(3 919 841)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.</b>	<b>7 056 064</b>	<b>61 230</b>	<b>1 822 794</b>	<b>8 940 088</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 г.	7 056 064	61 230	1 822 794	8 940 088
Амортизация	(227 404)	(1 309)	-	(228 713)
Поступление	62 296	-	407 468	469 764
Приобретение дочерних обществ	9 406	-	396	9 802
Курсовая разница	2 149	(10)	201	2 340
Передача	104 982	1 114	(106 096)	-
Выбытие	(5 025)	(778)	(9 625)	(15 428)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(75)	(75)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2014 г.</b>	<b>7 002 468</b>	<b>60 247</b>	<b>2 115 063</b>	<b>9 177 778</b>
<b>По состоянию на 30 июня 2014 г.</b>				
Первоначальная стоимость	11 114 464	94 528	2 115 063	13 324 055
Накопленная амортизация	<u>(4 111 996)</u>	<u>(34 281)</u>	-	<u>(4 146 277)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2014 г.</b>	<b>7 002 468</b>	<b>60 247</b>	<b>2 115 063</b>	<b>9 177 778</b>

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 047 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 42 863 млн. руб. и 42 873 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы государственной, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения, с остаточной стоимостью 386 млн. руб. и 463 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
			30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.	2014 г.	2013 г.
23	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	124 939	126 976	3 864	(23 967)
23	Группа Газпромбанк «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	98 836	100 612	1 025	4 251
23,24	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества*	ассоциированная совместное предприятие	74 226	67 868	30 171	22 185
23	«Норд Стрим АГ»	совместное предприятие	60 005	24 165	(2 018)	(161)
23,24	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества**	предприятие	45 408	43 851	4 350	993
23	«Штокман Девелопмент АГ»	ассоциированная совместное предприятие	38 556	40 302	1 945	2 650
	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества	совместное предприятие	23 715	23 216	(146)	(156)
23,24	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	ассоциированная	23 511	7 081	(1 896)	-
23	ЗАО «Ачимгаз»	ассоциированная совместное предприятие	19 116	18 802	(6)	(316)
23	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	13 420	9 956	3 464	1 731
23	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	12 875	9 819	2 966	2 111
23	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	11 755	11 528	25	1 278
23	АО «Газум»	ассоциированная	5 225	4 959	179	159
23	ЗАО «Нортгаз»	совместное предприятие	4 901	4 515	530	154
23	АО «Лиетувос дуйос»***	ассоциированная	4 586	2 258	2 328	174
23	АО «Амбер Грид»***	ассоциированная	-	1 359	491	213
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г.)		-	1 206	60	-
			<u>49 970</u>	<u>51 211</u>	<u>552</u>	<u>1 505</u>
			<b>611 044</b>	<b>549 684</b>	<b>47 884</b>	<b>12 804</b>

\* ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». «Арктик Раша Б.В.» принадлежит оставшаяся доля в размере 49% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В марте 2014 г. ООО «Ямал развитие» приобрело дополнительно 20% долю в компании «Арктик Раша Б.В.» за 980 млн. долл. США. В результате данной сделки эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 38,46% до 43,15%. В апреле 2014 г. Группа предоставила займы на сумму 980 млн. долл. США в пользу ООО «Ямал Развитие» для оплаты данной сделки. Данные займы станут вкладом Группы в капитал ООО «Ямал развитие» по завершении реструктуризации этого совместного предприятия.

\*\* В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 30 июня 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных компаний.

\*\*\* В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», ассоциированной компании Группы. В июне 2014 г. Группа продала свои 37% доли в ассоциированных компаниях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» компаниям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн. евро.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., включает дополнительный расход, признанный в первом квартале 2013 г., в размере 25 961 млн. руб. в отношении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ, который относится к корректировке амортизации за предыдущие периоды, возникшей в результате разницы в оценке между справедливой и балансовой стоимостью основных средств на дату приобретения ОАО «НГК «Славнефть».

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных компаниях и совместных предприятиях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных компаний и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Разницы между балансовой стоимостью инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия и расчетной величиной доли Группы в их чистых активах преимущественно относятся к курсовым разницам.

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2014 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	37%	Россия	3 688 612	3 412 423	79 925	2 779
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	610 336	442 580	150 405	60 341
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	452 608	320 722	9 763	(5 666)
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	379 305	138 361	106 870	7 755
«Норд Стрим АГ»***	51%	Россия,	353 294	262 236	25 913	8 530
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	162 766	85 368	301 362	4 598
«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества ****	50%	Россия,	63 110	19 556	13	(900)
АО «Газум»	25%	Болгария	62 754	40 365	27 311	1 030
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Финляндия	49 538	9 712	6 986	(11)
«Винтерсхалл АГ»*****	49%	Польша	47 560	26 133	2 339	51
ЗАО «Нортгаз»	50%	Ливия	47 213	36 392	14 375	4 656
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	39 630	11 677	9 826	6 926
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	34 837	1 987	-	(194)
ТОО «КазРосГаз»	50%	Республика Казахстан	30 671	4 921	19 602	5 930
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	25 257	8 418	12 823	529
АО «Амбер Грид»*****	37%	Литва	-	-	1 059	163
АО «Лиетувос дуйос»*****	37%	Литва	-	-	8 917	1 325

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* Страной учреждения являются Бермудские острова.

\*\*\* Страной учреждения является Швейцария.

\*\*\*\* Страной учреждения является Германия.

\*\*\*\*\* Страной учреждения являются Нидерланды.

\*\*\*\*\* Выручка и прибыль компаний АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., раскрыты до даты продажи долей в данных ассоциированных компаниях.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 июня 2013 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	3 097 966	2 847 400	70 153	11 248
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	626 284	463 538	115 996	44 370
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	379 266	98 320	92 075	(49 568)
«Норд Стрим АГ»***	51%	Германия	332 646	246 131	16 653	1 948
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	287 569	207 530	271 956	10 356
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	192 899	98 256	6 626	(632)
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	49 205	28 995	45 092	2 608
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	46 721	11 225	5 651	(267)
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	34 826	32 275	4 223	513
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	33 986	2 115	-	(207)
		Республика				
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	33 613	1 601	13 770	4 222
АО «Газум»	25%	Финляндия	31 722	15 400	26 177	557
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	24 287	7 843	5 245	3 456
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	22 947	8 926	13 623	466
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	19 564	9 547	10 233	574

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* Страной учреждения являются Бермудские острова.

\*\*\* Страной учреждения является Швейцария.

\*\*\*\* Страной учреждения является Германия.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АО «Латвияс Газе»	6 225	5 702
АО «Лиетувос дуйос»	-	3 065
АО «Амбер Грид»	-	2 170

**11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	166 092	160 957
Авансы на капитальное строительство	<u>263 885</u>	<u>276 392</u>
	<b>429 977</b>	<b>437 349</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 20 552 млн. руб. и 14 670 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 80 199 млн. руб. и 74 711 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 89 212 млн. руб. и 111 160 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно (см. Примечание 20).

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ**

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы и векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2019	76 991	74 927
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Долл. США	2019	72 351	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. <sup>2</sup>	Евро	2017	64 868	64 849
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. <sup>2</sup>	Евро	2018	56 360	57 108
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. <sup>7</sup>	Долл. США	2022	51 066	49 697
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 г. <sup>7</sup>	Долл. США	2023	50 723	49 364
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. <sup>2</sup>	Евро	2020	46 263	46 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. <sup>2</sup>	Евро	2015	46 049	46 511
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2016	45 707	44 482
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2022	44 621	43 425
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2014	43 462	42 297
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2037	43 187	42 030
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 г. <sup>2</sup>	Евро	2018	42 668	41 129
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2034	40 966	39 868
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>2</sup>	Евро	2015	40 226	41 041
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2018	37 663	36 654
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 г. <sup>2</sup>	Евро	2021	34 793	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г. <sup>7</sup>	Евро	2018	34 543	34 398
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2022	34 380	33 458
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2016	33 806	32 900
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2015	33 783	32 877
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. <sup>2</sup>	Евро	2014	33 223	31 766

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2028	30 871	30 044
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)» <sup>1</sup>	Долл. США	2016	29 387	28 606
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 г. <sup>2</sup>	Фунты стерлингов	2020	27 715	27 198
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2020	27 322	26 589
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>2</sup>	Евро	2017	23 736	22 686
«Коммерцбанк АГ»	Долл. США	2018	23 647	23 026
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2015	23 604	22 974
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>2</sup>	Евро	2017	23 238	23 387
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. <sup>2</sup>	Евро	2025	23 192	23 254
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. <sup>2</sup>	Долл. США	2021	20 710	20 155
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2017	19 750	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 г. <sup>2</sup>	Швейцарские франки	2019	19 203	18 444
«Королевский Банк Шотландии АГ» <sup>1</sup>	Долл. США	2015	16 440	16 339
«БНП Париба СА» <sup>1</sup>	Евро	2022	15 930	16 550
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» <sup>1</sup>	Долл. США	2016	15 865	18 528
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>9</sup>	Росс. рубли	2016	15 401	15 404
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. <sup>3</sup>	Росс. рубли	2043	15 113	15 102
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. <sup>3</sup>	Росс. рубли	2043	15 113	15 102
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	13 685	13 327
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	12 896	14 698
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	11 018	10 813
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	10 793	10 504
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2021	10 356	10 358
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2021	10 340	10
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2021	10 340	342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2016	10 340	10
ОАО «Сбербанк России»	Евро	2017	10 337	342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2022	10 330	10 145
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>9</sup>	Росс. рубли	2022	10 330	10 332
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>9</sup>	Росс. рубли	2017	10 269	10 271
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2018	10 172	9 894
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2018	10 172	9 894
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2019	10 171	10 173
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2014	10 171	9 899
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	10 144	9 874
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	10 094	9 830

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2022	10 063	10 065
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	10 049	10 443
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	10 000
«Ситибанк Интернэшнл плс» <sup>1</sup>	Долл. США	2021	8 650	9 020
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1,6</sup>	Долл. США	2018	8 620	11 220
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1,6</sup>	Евро	2018	8 470	11 116
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	8 300	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	8 299	8 143
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2018	8 250	3 750
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	7 400	7 400
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 746	6 566
«ЮниКредит Банк АГ»	Долл. США	2018	6 728	6 548
«БНП Париба СА» <sup>1</sup>	Евро	2023	6 290	6 536
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	6 058	5 895
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	5 751	-
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2016	5 563	-
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2015	5 502	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>9</sup>	Росс. рубли	2018	5 134	5 126
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2018	5 051	4 915
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Росс. рубли	2016	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. <sup>5</sup>	Росс. рубли	2014	4 619	5 038
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>1,6</sup>	Росс. рубли	2018	2 351	3 145
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	2 142	2 085
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	1 205	2 346
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2014	126	126
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	-	42 682
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. <sup>2</sup>	Евро	2014	-	36 575
«Натиксис СА» <sup>1</sup>	Долл. США	2014	-	23 933
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г. <sup>3</sup>	Росс. рубли	2014	-	5 138
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г. <sup>3</sup>	Росс. рубли	2014	-	5 013
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» <sup>4</sup>	Росс. рубли	2014	-	3 600
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	-	708
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	92 324	91 076
<b>Итого долгосрочных займов и векселей к уплате</b>			<b>1 813 743</b>	<b>1 762 343</b>
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(270 106)	(292 341)
			<b>1 543 637</b>	<b>1 470 002</b>

<sup>1</sup> Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

<sup>2</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

<sup>3</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром».

<sup>4</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2».

<sup>5</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

<sup>6</sup> Заемные средства получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

<sup>7</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

<sup>8</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

<sup>9</sup> Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)**

<b>Анализ займов по срокам погашения:</b>	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
От одного года до двух лет	263 897	242 531
От двух до пяти лет	722 043	640 741
Свыше пяти лет	<u>557 697</u>	<u>586 730</u>
	<b>1 543 637</b>	<b>1 470 002</b>

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 433 018 млн. руб. и 1 427 690 млн. руб., а справедливая – 1 497 555 млн. руб. и 1 500 542 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., согласно договору проектного финансирования, заключенного в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк АГ», обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн. руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн. руб. переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. остаточная стоимость данных основных средств составила 24 009 млн. руб. и 24 614 млн. руб. соответственно. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По состоянию на 30 июня 2014 г. облигации участия в кредите на сумму 40 356 млн. руб., выпущенные «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., включены в состав долгосрочных обязательств, так как владельцы облигаций не воспользовались правом досрочного выкупа.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2015 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов. По состоянию на 30 июня 2014 г. данные облигации были включены в состав текущей части обязательств по долгосрочным займам.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в декабре 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в декабре 2017 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2016 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 г. по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции ОАО «Газпром».

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20% в Российской Федерации.

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>Признание и сторнирова- ние временных разниц</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>	<b>30 июня 2013 г.</b>	<b>Признание и сторнирова- ние временных разниц</b>	<b>31 декабря 2012 г.</b>
<b>Налоговый эффект</b>						
<b>налогооблагаемых</b>						
<b>временных разниц:</b>						
Основные средства	(615 513)	(49 530)	(565 983)	(561 286)	(95 788)	(465 498)
Финансовые активы	(8 457)	1 216	(9 673)	(8 383)	1 610	(9 993)
Товарно-материальные запасы	<u>(6 732)</u>	<u>(1 120)</u>	<u>(5 612)</u>	<u>(2 444)</u>	<u>(2 587)</u>	<u>143</u>
	<b>(630 702)</b>	<b>(49 434)</b>	<b>(581 268)</b>	<b>(572 113)</b>	<b>(96 765)</b>	<b>(475 348)</b>
<b>Налоговый эффект</b>						
<b>вычитаемых временных</b>						
<b>разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	10 240	(461)	10 701	209	1	208
Корректировки цены на газ	2 480	(2 232)	4 712	14 973	(8 078)	23 051
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>11 054</u>	<u>4 068</u>	<u>6 986</u>	<u>8 974</u>	<u>689</u>	<u>8 285</u>
	<b>23 774</b>	<b>1 375</b>	<b>22 399</b>	<b>24 156</b>	<b>(7 388)</b>	<b>31 544</b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(606 928)</b>	<b>(48 059)</b>	<b>(558 869)</b>	<b>(547 957)</b>	<b>(104 153)</b>	<b>(443 804)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 23 121 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 81 693 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**15 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

**Выкупленные собственные акции**

На 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 723 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

**16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:				
Российская Федерация	141 714	130 715	440 528	411 013
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	182 316	69 804	320 337	216 409
Европа и другие страны	<u>492 783</u>	<u>484 321</u>	<u>1 104 040</u>	<u>1 022 453</u>
	816 813	684 840	1 864 905	1 649 875
Таможенные пошлины	(140 094)	(100 242)	(278 234)	(234 888)
Ретроактивные корректировки цены на газ*	-	-	-	<u>73 430</u>
Выручка от продажи газа	<u>676 719</u>	<u>584 598</u>	<u>1 586 671</u>	<u>1 488 417</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	240 845	187 991	449 793	368 514
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	17 393	19 924	35 200	37 977
Европа и другие страны	<u>154 736</u>	<u>112 550</u>	<u>308 639</u>	<u>233 152</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	412 974	320 465	793 632	639 643
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	12 686	6 950	22 762	14 712
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 964	10 352	8 391	23 560
Европа и другие страны	<u>39 809</u>	<u>30 207</u>	<u>73 645</u>	<u>61 517</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	55 459	47 509	104 798	99 789
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	84 069	72 715	218 683	179 566
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	42 420	39 263	82 721	80 495
Прочая выручка	<u>43 554</u>	<u>42 131</u>	<u>87 427</u>	<u>80 212</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b><u>1 315 195</u></b>	<b><u>1 106 681</u></b>	<b><u>2 873 932</u></b>	<b><u>2 568 122</u></b>

\*Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг., по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., отражен как увеличение выручки на ноль млн. руб. и 73 430 млн. руб. в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
23	Налоги, кроме налога на прибыль	188 679	160 376	394 392	343 192
	Покупные газ и нефть	202 457	182 586	382 928	369 866
	Расходы на оплату труда	130 288	115 384	259 288	235 238
	Амортизация	114 036	100 937	228 784	210 810
	Увеличение оценочных резервов	144 744	16 867	219 449	30 181
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	95 892	84 849	191 409	171 302
	Материалы	73 207	55 797	133 393	107 881
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	62 110	34 315	123 311	65 065
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	46 361	46 204	72 208	77 649
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	20 515	15 557	44 461	39 286
	Расходы по аренде	9 153	6 421	17 580	12 295
	Социальные расходы	10 232	9 331	16 215	18 221
	Транспортные расходы	7 176	7 950	16 034	15 409
	Расходы на страхование	6 098	5 576	12 410	10 961
	Убытки (прибыли) от производных финансовых инструментов	4 481	(6 472)	9 454	(28)
	Услуги по переработке	4 360	4 599	8 717	8 106
	Расходы на исследования и разработки	3 824	2 777	8 558	7 491
	Расходы по транспортировке теплоэнергии	18	982	61	4 817
	Курсовые разницы по операционным статьям	41 522	(37 720)	(3 566)	(43 038)
	Прочие	55 653	55 821	132 382	99 516
		<b>1 220 806</b>	<b>862 137</b>	<b>2 267 468</b>	<b>1 784 220</b>
	Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(61 896)	(93 305)	(18 809)	(65 336)
	<b>Итого операционные расходы</b>	<b>1 158 910</b>	<b>768 832</b>	<b>2 248 659</b>	<b>1 718 884</b>

Расходы на оплату труда включают 8 814 млн. руб. и 17 617 млн. руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. соответственно и 8 089 млн. руб. и 16 128 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно (см. Примечание 20).

**18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Прибыль по курсовым разницам	130 120	327	149 754	21 968
Процентный доход	8 166	10 808	15 842	16 533
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>138 286</b>	<b>11 135</b>	<b>165 596</b>	<b>38 501</b>
Убыток по курсовым разницам	6 131	97 093	197 741	141 374
Процентный расход	9 322	14 094	20 799	21 105
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>15 453</b>	<b>111 187</b>	<b>218 540</b>	<b>162 479</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 27 205 млн. руб. и 63 105 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. соответственно и 20 277 млн. руб. и 47 431 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно.

Существенные прибыль и убыток по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., преимущественно связаны с неоперационными статьями такими, как займы, выраженные в иностранной валюте. Прибыль по курсовым разницам возникла в результате уменьшения курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю за три месяца,

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)**

закончившихся 30 июня 2014 г. Убыток по курсовым разницам был признан в результате увеличения курса доллара США и евро по отношению к российскому рублю за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г.

**19 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ОАО «ГАЗПРОМ»**

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» за отчетный период на средневзвешенное количество обыкновенных акций за период за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 15).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,0 млрд. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., соответственно и 22,9 млрд. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	189 197	198 202
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	125 575	120 782
Прочие	<u>22 198</u>	<u>11 596</u>
	<b>336 970</b>	<b>330 580</b>

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 89 212 млн. руб. и 111 160 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов. В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 391 млрд. руб. и 429 млрд. руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и прочих активов НПФ «Газфонд».

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе представлен следующим образом:

	<b>30 июня 2014 г.</b>		<b>31 декабря 2013 г.</b>	
	<b>Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»</b>	<b>Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности</b>	<b>Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»</b>	<b>Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности</b>
Текущая стоимость обязательств	(302 067)	(189 197)	(318 208)	(198 202)
Справедливая стоимость активов плана	<u>391 279</u>	-	<u>429 368</u>	-
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>89 212</b>	<b>(189 197)</b>	<b>111 160</b>	<b>(198 202)</b>



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)**

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Стоимость услуг текущего периода	7 010	6 005	14 020	12 010
Расходы по процентам	<u>1 804</u>	<u>2 084</u>	<u>3 597</u>	<u>4 118</u>
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>8 814</b>	<b>8 089</b>	<b>17 617</b>	<b>16 128</b>

Для оценки пенсионных обязательств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2013 г., за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате увеличения ставки дисконтирования с 8% до 9% была признана актуарная прибыль в сумме 1 279 млн. руб. и 51 727 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

Резерв по переоценке пенсионных обязательств, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
Актуарные прибыли	1 279	78 473	51 727	78 473
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	<u>(1 583)</u>	<u>(3 603)</u>	<u>(58 190)</u>	<u>(2 850)</u>
<b>Итого</b>	<b>(304)</b>	<b>74 870</b>	<b>(6 463)</b>	<b>75 623</b>

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дате.

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 июня 2014 г.			Итого
	Наблюда- емые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
<b>Финансовые активы, предназна- ченные для торговли:</b>				
Долевые ценные бумаги	1 928	14 474	-	16 402
Облигации	7 020	-	-	7 020
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Векселя	-	2 146	-	2 146
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>8 948</b>	<b>16 620</b>	<b>-</b>	<b>25 568</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	137 240	9 828	7 122	154 190
Облигации	-	-	80	80
Векселя	-	654	-	654
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>137 240</b>	<b>10 482</b>	<b>7 202</b>	<b>154 924</b>
Производные финансовые инструменты	2 412	32 018	40	34 470
<b>Итого активы</b>	<b>148 600</b>	<b>59 120</b>	<b>7 242</b>	<b>214 962</b>
Производные финансовые инструменты	3 080	45 994	394	49 468
<b>Итого обязательства</b>	<b>3 080</b>	<b>45 994</b>	<b>394</b>	<b>49 468</b>

	31 декабря 2013 г.			Итого
	Наблюда- емые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
<b>Финансовые активы, предназна- ченные для торговли:</b>				
Долевые ценные бумаги	2 200	14 474	-	16 674
Облигации	5 681	-	-	5 681
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Векселя	-	2 147	-	2 147
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>7 881</b>	<b>16 621</b>	<b>-</b>	<b>24 502</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	150 632	11 395	5 958	167 985
Облигации	49	-	-	49
Векселя	-	870	-	870
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>150 681</b>	<b>12 265</b>	<b>5 958</b>	<b>168 904</b>
Производные финансовые инструменты	527	18 525	591	19 643
<b>Итого активы</b>	<b>159 089</b>	<b>47 411</b>	<b>6 549</b>	<b>213 049</b>
Производные финансовые инструменты	439	16 931	437	17 807
<b>Итого обязательства</b>	<b>439</b>	<b>16 931</b>	<b>437</b>	<b>17 807</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., Группа списала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, на прибыли и убытки текущего года в сумме 572 млн. руб. и 2 216 млн. руб. соответственно.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, в основном, включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 154 924 млн. руб. и 168 904 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 528 млн. руб. и 1 629 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 126 901 млн. руб. и 135 910 млн. руб. соответственно.

Финансовые активы и обязательства, не учитываемые по их справедливой стоимости, отражены на балансе Группы по стоимости, существенно не отличающейся от их справедливой стоимости.

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК»)**

В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК») и имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 99 866 млн. руб., включая НДС по приобретенному имуществу в сумме 1 246 млн. руб., с оплатой денежными средствами. В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «МОЭК». С учетом выкупленных собственных акций ОАО «МОЭК» эффективная доля Группы составила 98,77%. Основной деятельностью ОАО «МОЭК» является производство, покупка и распределение тепловой энергии в виде отопления и горячей воды коммерческим организациям и для бытовых нужд населения г. Москвы. По состоянию на 30 июня 2014 г. право собственности на приобретенное имущество на сумму 6 920 млн. руб. без НДС не перешло к Группе.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» Группа признала приобретенные активы и обязательства по предварительной справедливой стоимости на дату приобретения контроля над ОАО «МОЭК». По состоянию на 30 июня 2014 г. Группа завершила предварительную оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

Окончательная оценка приобретенных активов и обязательств приведена ниже:

	<b>Справедливая стоимость</b>
Денежные средства и их эквиваленты	3 276
Краткосрочные финансовые активы	2 762
Дебиторская задолженность и предоплата	18 234
Товарно-материальные запасы	2 273
НДС к возмещению	102
Прочие оборотные активы	<u>6 026</u>
<b>Оборотные активы</b>	<b>32 673</b>
Основные средства	124 993
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	4 477
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3 117
Прочие внеоборотные активы	<u>4 175</u>
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>136 762</b>
<b>Итого активы</b>	<b>169 435</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК») (продолжение)**

	<b>Справедливая стоимость</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	29 112
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	601
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>30 235</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>59 948</b>
Долгосрочные займы и векселя к уплате	7 400
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	196
Резервы предстоящих расходов и платежей	372
Прочие долгосрочные обязательства	<u>444</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>8 412</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>68 360</b>
<b>Чистые активы на дату приобретения</b>	<b>101 075</b>
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	1 209
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>99 866</b>

Сопоставимые данные консолидированного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013 г. и консолидированный отчет о совокупном доходе за 2013 год не были изменены вследствие незначительного влияния окончательной переоценки активов и обязательств ОАО «МОЭК». Все изменения в справедливых оценках были признаны в финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2013 г., выручка от продаж Группы и прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., составили бы 5 291 256 млн. руб. и 1 160 092 млн. руб. соответственно.

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов по состоянию на 30 июня 2014 г.

**Государство**

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**Стороны, контролируемые государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 2013 г., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемые государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 30 июня 2014 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	7 302	7 884	-	59 149	-	120 147
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	222	7 189	-	23 216	-	50 515
НДС к возмещению/уплате	475 282	52 290	-	-	-	-
Таможенные платежи	76 828	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 756	77 966	-	177 794	-	374 493
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	12 819	-	35 809	-
Продажа энергии	-	-	47 430	-	127 888	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 182	-	1 244	-
Дебиторская задолженность	57 305	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	24 734	-	50 336
Кредиторская задолженность	-	9 449	-	-	-	-
Займы	-	135 693	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	2 230	-	4 089
Краткосрочные финансовые активы	5 753	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9 061	-	-	-	-	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 31 декабря 2013 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2013 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	9 884	14 554	-	33 347	-	40 052
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	534	5 354	-	18 026	-	40 655
НДС к возмещению / уплате	518 192	51 638	-	-	-	-
Таможенные платежи	57 511	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 698	78 457	-	143 745	-	326 561
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	13 216	-	37 017	-
Продажа энергии	-	-	40 567	-	105 316	-
Продажа прочих услуг	-	-	609	-	1 018	-
Дебиторская задолженность	54 970	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	26 460	-	52 409
Кредиторская задолженность	-	11 290	-	-	-	-
Займы	-	111 434	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 226	-	1 958
Краткосрочные финансовые активы	4 334	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13 376	-	-	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 17). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 2013 г., раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. раскрыта в Примечании 9.

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ОАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы. Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал.

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

**Ассоциированные компании и совместные предприятия**

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. и 2013 г., а также по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
	Доходы		Доходы	
<b>Выручка от продажи газа</b>				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	22 512	27 160	61 204	61 223
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	26 850	22 722	58 069	47 797
ЗАО «Панрусгаз»	16 879	18 791	32 561	32 920
АО «Газум»	5 535	5 818	15 152	15 626
АО «Молдовагаз»	4 445	2 381	13 472	9 413
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	6 594	3 155	11 980	8 784
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	3 133	2 742	6 491	5 947
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	2 237	1 959	4 636	4 248
АО «Лиетувос дуйос»***	1 038	1 798	4 152	6 179
АО «Латвияс Газе»	635	2 660	3 192	4 989
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)****	-	2 910	2 432	7 649
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 068	1 119	2 152	2 024
АО «Овергаз Инк.»	584	567	1 752	1 818
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	-	1 955	-	3 839
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	5 390	4 743	11 169	10 287
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	3 850	3 388	7 978	7 348
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	8 073	5 781	14 526	12 903
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»*****	-	3 127	3 022	5 441
ЗАО «СОВЭКС»	1 524	1 514	2 717	2 458
<b>Выручка от продажи операторских услуг</b>				
ЗАО «Мессояханефтегаз»	4 484	1 773	4 484	3 222
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>				
ТОО «КазРосГаз»	1 390	1 244	2 897	2 689
	Расходы		Расходы	
<b>Покупной газ</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	13 781	15 370	31 923	36 420
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»**	14 807	13 065	31 320	28 454
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»**	10 580	9 335	22 381	20 328
ТОО «КазРосГаз»	8 065	4 301	15 448	10 402
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 277	1 233	6 187	2 745
ЗАО «Нортгаз»	2 167	414	5 819	809
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	2 974	2 283	5 646	4 256

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
	Расходы		Расходы	
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>				
«Норд Стрим АГ»	12 800	8 483	25 949	16 683
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	3 241	3 274	7 949	6 369
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 858	2 196	5 548	4 338
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*	1 526	-	1 526	-
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	24 069	18 922	46 155	39 429
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 852	4 856	8 562	4 856
<b>Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата</b>				
ЗАО «Ачимгаз»	5 155	2 787	9 826	5 245
<b>Покупка услуг по переработке</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 945	2 789	7 010	5 842

\* В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 30 июня 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу ассоциированных компаний.

\*\* ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными компаниями и совместными предприятиями.

\*\*\* В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», ассоциированной компании Группы. В июне 2014 г. Группа продала свои 37% доли в ассоциированных компаниях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» компаниям, контролируемым Литовской Республикой за 121 млн. евро.

\*\*\*\* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

\*\*\*\*\* В марте 2014 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «Аэро ТО», единственным активом которого является 50% доля в ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево». В результате Группа получила контроль над ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево», увеличив эффективную долю в уставном капитале компании с 47,84% до 95,68%.

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

	По состоянию на 30 июня 2014 г.		По состоянию на 31 декабря 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
Группа Газпромбанк	11 467	-	8 974	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	10 260	-	20 501	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	9 800	-	8 452	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	9 556	-	4 512	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	7 681	-	2 944	-
АО «Овергаз Инк.»	5 053	-	8 011	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 024	-	5 774	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 889	-	1 377	-
АО «Газум»	2 378	-	4 157	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 064	-	976	-
АО «Молдовагаз»*	1 846	-	-	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 726	-	2 731	-



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 июня 2014 г.		По состоянию на 31 декабря 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
ТОО «КазРосГаз»	643	-	676	-
АО «Латвияс Газе»	252	-	227	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	4	-	1 290	-
АО «Лиетувос дуйос»	-	-	2 000	-
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	-	-	660	-
<b>Краткосрочные векселя</b>				
Группа Газпромбанк	1 233	-	1 059	-
<b>Денежные средства</b>				
Группа Газпромбанк	374 355	-	366 421	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	17 542	-	17 214	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	9 161	-	-	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	3 204	-	2 838	-
ООО «Ямал развитие»	2 653	-	2 200	-
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	637	-	1 826	-
<b>Долгосрочные векселя</b>				
Группа Газпромбанк	224	-	431	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	7 192	-	7 702
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 499	-	8 723
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 196	-	5 786
«Норд Стрим АГ»	-	4 113	-	4 179
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	3 258	-	4 715
ЗАО «Нортгаз»	-	2 698	-	501
ЗАО «Ачимгаз»	-	2 542	-	1 998
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	2 233	-	2 466
ТОО «КазРосГаз»	-	1 730	-	2 992
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	406	-	657
Группа Газпромбанк	-	385	-	42
АО «Латвияс Газе»	-	122	-	66
АО «Лиетувос дуйос»	-	-	-	3 188
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	797	-	797
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	124	-	124
<b>Краткосрочные заемные средства (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)</b>				
Группа Газпромбанк	-	16 455	-	13 614
<b>Долгосрочные займы</b>				
Группа Газпромбанк	-	29 956	-	26 195

\* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 156 345 млн. руб. и 142 592 млн. руб. на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно.

Информация по инвестициям в ассоциированные компании и совместные предприятия представлена в Примечании 10.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятий, представлена в Примечании 24.

**24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

**Процедуры правового характера**

16 июня 2014 г. ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ и процентов за указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 млн. долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, с просьбой об арбитраже к ОАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. в размере не менее 6 000 млн. долл. США и отмене положения контракта, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины.

1 июля 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» предоставили ответы на просьбы по соответствующим арбитражам. 21 июля 2014 г. указанные дела были консолидированы; дата рассмотрения консолидированного дела на текущий момент не определена.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время подобные судебные разбирательства или иски к Группе, не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

**Финансовые поручительства**

	<b>30 июня 2014 г.</b>	<b>31 декабря 2013 г.</b>
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	86 428	89 825
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 877	4 804
ООО «Производственная фирма «ВИС»	4 650	8 164
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	2 793	3 668
«Норд Стрим АГ»	-	50 830
Прочие	<u>44 953</u>	<u>43 752</u>
<b>Итого финансовые поручительства</b>	<b>143 701</b>	<b>201 043</b>

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 183 млн. долл. США и 3 404 млн. долл. США по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 343 млн. евро и 1 493 млн. евро по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г.

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 86 428 млн. руб. (2 569 млн. долл. США) и 89 825 млн. руб. (2 744 млн. долл. США) соответственно.

**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г., и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 г. обязательства по облигациям компании «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительств за «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 7 670 млн. руб. (228 млн. долл. США) и 8 472 млн. руб. (259 млн. долл. США) соответственно.

В июле 2012 г. Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» за компанию ООО «Производственная фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 4 650 млн. руб. и 8 164 млн. руб. соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за компанию «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2013 г. сумма поручительства составила 50 830 млн. руб. (1 130 млн. евро). Завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим» состоялось во втором квартале 2014 г. В результате по состоянию на 30 июня 2014 г. обязательства были погашены.

**Обязательства по капитальным затратам**

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2014 г. по газовым, нефтяным, электро- и теплогенерирующим активам составит 1 243 млрд. руб.

**25 События после отчетной даты**

**Финансовые вложения**

В августе 2014 г. Группа приобрела дополнительно 16,22% долю в ОАО «СОГАЗ». В результате данной сделки эффективная доля Группы в ОАО «СОГАЗ» увеличилась с 4,98% до 21,20%.

**Займы**

В июле 2014 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от ОАО «Альфа-Банк» на сумму 400 млн. долл. США с процентной ставкой 3,25% и сроком погашения в 2016 г.

В сентябре 2014 г. Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от ОАО «Россельхозбанк» на сумму 30 000 млн. руб. с процентной ставкой 11,90% и сроком погашения в 2019 г. В сентябре 2014 г. по данному договору Группа привлекла 10 000 млн. руб.

В сентябре 2014 г. Группа заключила договоры о привлечении долгосрочных кредитов от ОАО «Сбербанк России» на сумму 22 500 млн. руб. и 12 500 млн. руб. с процентными ставками 11,98% и 12,08% соответственно и сроком погашения в 2019 г.

В сентябре 2014 г. Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от консорциума банков на сумму 500 млн. евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 0,9% и сроком погашения в 2016 г. Агентом по сделке выступает «Коммерцбанк АГ».

**Санкции**

В сентябре 2014 г. США, страны Европейского Союза и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе.

**25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)**

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам - гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких компаний), а также всем лицам на территории США (1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда компаний энергетического сектора, включая ОАО «Газпром нефть», и (2) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, российским компаниям, включая ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром нефть». Указанные санкции также распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, включенные в санкционный список, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % долей или более.

Санкции, введенные Европейским Союзом, запрещают (1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, а также для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России; (2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказания содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более (а) 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 г. по 12 сентября 2014 г. или (б) со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 г., выпускаемыми российскими компаниями, такими как ОАО «Газпром нефть» (включая дочерние компании ОАО «Газпром нефть»), а также лиц, действующих от имени или по указанию ОАО «Газпром нефть»).

Санкции, введенные Европейским Союзом, также запрещает европейским лицам, начиная с 12 сентября 2014 г., предоставлять прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских компаний (включая ОАО «Газпром нефть»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Россией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50% долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Группа продолжает оценивать влияние введенных санкций, но в настоящее время она не считает, что они окажут существенное влияние на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ**

---

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»  
ул. Наметкина, д. 16  
В-420, ГСП-7, 117997, Москва  
Россия

Телефон: (7 495) 719 3001  
Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335  
[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)  
[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)