

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Открытое акционерное общество «Газпром»*

*Код эмитента: 00028-А*

**за 2 квартал 2010 г.**

Место нахождения эмитента: 117997, Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16

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

Временно исполняющий обязанности Председателя Правления

Дата: августа 2010 г.

\_\_\_\_\_ М.Л. Серeda  
подпись

Временно исполняющий обязанности главного бухгалтера

Дата: августа 2010 г.

\_\_\_\_\_ А.А. Деньгина  
подпись

Контактное лицо: **Лобачева Елена Павловна, заместитель начальника отдела по работе с акционерами**

Телефон: **(495) 719-2786**

Факс: **(495) 719-3937**

Адрес электронной почты: **E.Lobatcheva@adm.gazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.gazprom.ru**

## Оглавление

Оглавление .....	2
Введение .....	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	11
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента .....	11
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента .....	12
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	37
1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	40
1.5. Сведения о консультантах эмитента .....	41
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	43
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	43
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	43
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	45
2.3. Обязательства эмитента .....	46
2.3.1. Кредиторская задолженность .....	46
Структура кредиторской задолженности эмитента .....	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. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг .....	48
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг .....	48
2.5.1. Отраслевые риски .....	49
2.5.2. Страновые и региональные риски .....	54
2.5.3. Финансовые риски .....	57
2.5.4. Правовые риски .....	60
2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	65
III. Подробная информация об эмитенте .....	68
3.1. История создания и развитие эмитента .....	68
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	68
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	68
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	69
3.1.4. Контактная информация .....	70
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	70
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	70
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	72
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента .....	72
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	72
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	76
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	78
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий .....	84
3.2.6. Совместная деятельность эмитента .....	94
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых .....	95
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	105
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях .....	111
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента .....	111

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.....	245
3.6.1. Основные средства .....	245
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	247
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	247
4.1.1. Прибыль и убытки .....	247
4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности .....	249
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	250
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	252
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента .....	252
4.3.2. Финансовые вложения эмитента .....	254
4.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	256
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .....	256
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента .....	273
4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента .....	275
4.5.2. Конкуренты эмитента.....	276
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.....	279
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента .....	279
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента .....	285
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	285
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	307
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	308
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента .....	322
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 .....	326
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	340
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ...	342
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента .....	342
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	343
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	343
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 об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций .....	343
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') .....	344
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	345
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 .....	345

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	348
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	349
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация .....	350
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента .....	350
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....	350
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....	358
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	490
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж .....	490
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	490
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	491
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	501
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	501
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	501
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента .....	502
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	502
8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	502
8.1.5. 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.....	505
8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	537
8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	537
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	539
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	539
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).....	540
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении .....	543
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт) .....	599
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска .....	599
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	599
8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием .....	599
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	599
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	600
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента .....	601
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	606
8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет .....	606
8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате	

окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход.....	609
8.10. Иные сведения .....	619
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	619

## 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*

*В настоящем Ежеквартальном отчете термины «Общество», «Компания» относятся к Открытому акционерному обществу «Газпром» (также далее Эмитент, ОАО «Газпром», и ОАО «Газпром» (головная компания)), если иное не явствует из контекста.*

*ОАО «Газпром» осуществляет некоторые виды деятельности, предусмотренные Уставом Общества, через большое число крупных дочерних и зависимых компаний. В целях наиболее полного раскрытия информации в разделах III и IV настоящего Ежеквартального отчета приведена дополнительная информация о деятельности группы компаний ОАО «Газпром» или Группы или Группы Газпром. Под группой компаний ОАО «Газпром» или Группой следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.*

Дополнительная информация для п. 1.4.

*Для оказания услуг по оценке, связанных:*

- с осуществлением эмиссии ценных бумаг, а также с определением рыночной стоимости размещенных ценных бумаг ОАО «Газпром», находящихся в обращении;*
- с определением рыночной стоимости основных средств или недвижимого имущества эмитента, в отношении которых эмитентом осуществлялась переоценка стоимости, отраженная в иных разделах ежеквартального отчета, оценщики не привлекались.*

*По состоянию на 1.01.2010 г. Обществом была проведена переоценка текущей (восстановительной) стоимости основных средств. Услуги по проведению переоценки текущей (восстановительной) стоимости основных средств ОАО «Газпром» оказаны на основании договора, заключенного с ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование».*

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

*Структура кредиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 2010 года. Сумма кредиторской задолженности компании «Газ Капитал» СА приведена в тыс. руб.*

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 получение дивидендов.*

*Учитывая вышеизложенное, в настоящем Ежеквартальном отчете информация о доле участия лиц указанных в п.3.5. в уставном капитале ОАО «Газпром» приведена по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 7 мая 2010 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2010 году.*

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

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

Значение дочерних и зависимых обществ для деятельности ОАО «Газпром»:

*Дочерние и зависимые общества ОАО «Газпром», в основном, имеют выраженную отраслевую принадлежность, обеспечивают выполнение производственных задач Общества, удовлетворяют потребность в инфраструктурном, научно-исследовательском, проектном, а также социальном обеспечении деятельности организаций ОАО «Газпром».*

Дополнительная информация для п. 4.3.2

*Общая номинальная и общая балансовая стоимость ценных бумаг ОАО «Газпром нефть», находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. руб.*

*Общая номинальная стоимость ценных бумаг «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V., находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. евро.*

*Общая балансовая стоимость ценных бумаг «Gazprom Sakhalin Holdings» B.V., находящихся в собственности ОАО «Газпром» приведена в тыс. руб.*

Дополнительная информация для п. 6.3.

*В настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ОАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены по данным реестра акционеров ОАО «Газпром» по состоянию на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества – 7 мая 2010 года.*

*Информация о доле уставного капитала ОАО «Газпром», находящейся в собственности субъектов Российской Федерации:*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,000063**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Министерство имущественных и земельных отношений Рязанской области.*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,000084**

Лицо, управляющее пакетом:

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,000438**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Государственное образовательное учреждение «Детский дом-школа №1 им. А.А.Католикова»*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,003045**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Государственное областное стационарное учреждение социального обслуживания «Старо-Волжский психоневрологический интернат»*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,002661**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: ***Государственное учреждение здравоохранения Республики Мордовия «Большеберезниковский дом ребенка»***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

***0,00147***

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: ***Государственное учреждение республики Коми «Воркутинский дом ребенка специализированный»***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

***0,000585***

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: ***Государственное стационарное учреждение социального обслуживания системы социальной защиты населения «Богучарский психоневрологический интернат»***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

***0,000424***

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: ***Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Тюменский государственный университет»***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

***0,000076***

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: ***Территориальная государственная налоговая инспекция № 4***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

***0,01364***

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие «Внешнеэкономическое объединение «Алмазювелирэкспорт»***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

***1,733899***

Лицо, управляющее пакетом:

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

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

***0,000275***

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: ***Институт горного дела Севера им. Н.В. Черского Сибирского отделения РАН***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в



собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,001056**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Государственное предприятие внешнеэкономическое объединение «Тяжпромэкспорт»*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,000012**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Государственное предприятие «Национальный фонд содействия инвалидам РФ»*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,019291**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Агентство по страхованию вкладов»*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %:

**0,00007**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Департамент экономики администрации города Липецка*

**Информация о доле уставного капитала ОАО «Газпром», находящейся в муниципальной собственности:**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:

**0,000247**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Муниципальное учреждение Специализированный дом ребенка «Малютка»*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:

**0,00607**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Комитет имущественных и земельных отношений Сургутского района*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:

**0,000001**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: *Муниципальное предприятие г. Жуковского Детский шахматный клуб «Двойной шах»*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:

**0,000011**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: **Муниципальное унитарное предприятие «Редакция газеты «Карпинский рабочий»**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %:

**0,000019**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: **Муниципальное унитарное предприятие «Городские электрические сети г. Костомукши»**

Дополнительная информация для п. 6.7.

**Структура дебиторской задолженности представлена по состоянию на 30 июня 2010 года.**

Дополнительная информация для п. 8.1.5.

**В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц указанных в п. 8.1.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» представлены по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества 7 мая 2010 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» в 2010 году.**

**В настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц указанных в п. 8.1.5 в уставном капитале ОАО «Газпром» означает - «доли не имеет».**

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

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

**1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента**

Состав совета директоров эмитента

ФИО	Год рождения
Зубков Виктор Алексеевич (председатель)	1941
Миллер Алексей Борисович	1962
Ананенков Александр Георгиевич	1952
Бергманн Буркхард	1943
Газизуллин Фарит Рафикович	1946
Карпель Елена Евгеньевна	1944
Мусин Валерий Абрамович	1939
Набиуллина Эльвира Сахипзадовна	1963
Середа Михаил Леонидович	1970
Шматко Сергей Иванович	1966
Юсуфов Игорь Ханукович	1956

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович	1962

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962
Ананенков Александр Георгиевич	1952
Васильева Елена Александровна	1959
Голубев Валерий Александрович	1952
Козлов Александр Николаевич	1952
Круглов Андрей Вячеславович	1969
Медведев Александр Иванович	1955
Хомяков Сергей Федорович	1953
Аксютин Олег Евгеньевич	1967
Голко Ярослав Ярославович	1961
Дубик Николай Николаевич	1971
Илюшин Виктор Васильевич	1947

Павлова Ольга Петровна	1953
Русакова Влада Вилориковна	1953
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, стр.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, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр.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, стр.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *407028100000000110001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр. 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. Нагатинская, д. 16, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр. 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, стр. 1  
ИНН: 7744001497  
БИК: 044525823  
Номер счета: 40702810000000220001  
Корр. счет: 30101810200000000823  
Тип счета: *расчетный счет*

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

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

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

Сведения о кредитной организации  
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)



Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**  
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **044525823**  
Номер счета: **40702810400000260001**  
Корр. счет: **30101810200000000823**  
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702810800000310001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702978900000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840300000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702826900000000001

Корр. счет: 30101810200000000823

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978000000010001*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: **40702840500000020001**  
Корр. счет: **30101810200000000823**  
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Номер счета: **40702840400000010001**  
Корр. счет: **30101810200000000823**  
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840000002010001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *корпоративный карточный текущий счет*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840300007210001

Корр. счет: 30101810200000000823

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840600000030001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

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

ИНН: 7744001497

БИК: 044525823

Номер счета: 40702840700007030001

Корр. счет: 30101810200000000823

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**  
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **044525823**  
Номер счета: **40702392900000000001**  
Корр. счет: **30101810200000000823**  
Тип счета: **текущий счет в японских йенах**

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**  
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**  
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 1**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **044525823**  
Номер счета: **40702974700000000001**  
Корр. счет: **30101810200000000823**  
Тип счета: **текущий счет в белорусских рублях**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**  
Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**  
Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, стр. 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: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6**  
Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**  
ИНН: **7702070139**  
БИК: **044525187**  
Номер счета: **40702810300060000153**  
Корр. счет: **30101810700000000187**  
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978000060000007**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840300060000246**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702826100060000004**

Корр. счет: **30101810700000000187**

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

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978300060000008**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: 7702070139  
БИК: 044525187  
Номер счета: 40702840600060000247  
Корр. счет: 30101810700000000187  
Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество), дополнительный офис №6*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ, дополнительный офис №6*  
Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*  
ИНН: 7702070139  
БИК: 044525187  
Номер счета: 40702826400060000005  
Корр. счет: 30101810700000000187  
Тип счета: *транзитный счет в фунтах стерлингов Соединённого Королевства*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*  
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*  
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*  
ИНН: 7750004150  
БИК: 044525060  
Номер счета: 40702810514438034220  
Корр. счет: 30101810500000000060  
Тип счета: *расчетный счет*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*  
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*  
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*  
ИНН: 7750004150  
БИК: 044525060  
Номер счета: 40702978414438034220  
Корр. счет: 30101810500000000060  
Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»*  
Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*  
Место нахождения: *107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9*  
ИНН: 7750004150  
БИК: 044525060  
Номер счета: 40702840814438034220  
Корр. счет: 30101810500000000060  
Тип счета: *текущий счет в долларах США*



Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

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

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702978114438114220*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *транзитный счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

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

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702840314438110220*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *транзитный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

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

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40502840214438054220*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *специальный счет в депозитарии*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*

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: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*  
Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19*  
ИНН: *7707083893*  
БИК: *044525225*  
Номер счета: *40702840900020106433*  
Корр. счет: *30101810400000000225*  
Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*  
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: *Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)*  
Сокращенное фирменное наименование: *Сбербанк России ОАО*  
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: *Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»*  
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Газэнергопромбанк»*  
Место нахождения: *142770, Московская обл., Ленинский район, пос. Газопровод, Деловой центр*  
ИНН: *5003054042*  
БИК: *044525363*  
Номер счета: *40702810500010000848*  
Корр. счет: *30101810100000000363*

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: *129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4*

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: *129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4*

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *407028403000000000419*

Корр. счет: *30101810100000000101*

Тип счета: *текущий счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Дойче Банк»*

Место нахождения: *129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4*

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *407028407000000000420*

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: *129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4*

ИНН: *7702216772*

БИК: *044525101*

Номер счета: *407029782000000000229*

Корр. счет: *30101810100000000101*

Тип счета: *текущий счет в евро*

Сведения о кредитной организации

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

**ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Дойче Банк»**

Место нахождения: **129090, г. Москва, ул. Щепкина, д. 4**

ИНН: **7702216772**

БИК: **044525101**

Номер счета: **40702978600000000230**

Корр. счет: **30101810100000000101**

Тип счета: **транзитный счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Королевский Банк Шотландии» ЗАО**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1**

ИНН: **7703120329**

БИК: **044525217**

Номер счета: **40702810900005701503**

Корр. счет: **30101810900000000217**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Королевский Банк Шотландии» ЗАО**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1**

ИНН: **7703120329**

БИК: **044525217**

Номер счета: **40702840200005701503**

Корр. счет: **30101810900000000217**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Королевский Банк Шотландии»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Королевский Банк Шотландии» ЗАО**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Большая Никитская, д.17, стр.1**

ИНН: **7703120329**

БИК: **044525217**

Номер счета: **40702840500205701511**

Корр. счет: **30101810900000000217**

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ЮниКредит Банк**

Место нахождения: **109034, 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: **109034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9**

ИНН: **7710030411**

БИК: **044525545**

Номер счета: **40702978800014188643**

Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **текущий счет в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО ЮниКредит Банк**

Место нахождения: **109034, 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: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Астрахани**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Астрахани**

Место нахождения: **414057, г.Астрахань, пр.Воробьева, д.12/2**

ИНН: **7744001497**

БИК: **041203709**

Номер счета: **40702810100130001004**

Корр. счет: **30101810500000000709**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Тюмени**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Тюмени**

Место нахождения: **625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.62**

ИНН: **7744001497**

БИК: **047106866**

Номер счета: **40702810200120000186**

Корр. счет: **30101810800000000866**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Тюмени**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Тюмени**  
Место нахождения: **625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.62**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **047106866**  
Номер счета: **40702810300120010186**  
Корр. счет: **30101810800000000866**  
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Тюмени**  
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Тюмени**  
Место нахождения: **625000, г.Тюмень, ул.Республики, д.62**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **047106866**  
Номер счета: **40702810400120020186**  
Корр. счет: **30101810800000000866**  
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Саратове**  
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Саратове**  
Место нахождения: **410012, г.Саратов, ул.М.Горького, д.41**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **046311763**  
Номер счета: **40702810420000000037**  
Корр. счет: **30101810800000000763**  
Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Югорске**  
Сокращенное фирменное наименование: **Филиал ГПБ (ОАО) в г. Югорске**  
Место нахождения: **628260, Тюменская обл., г.Югорск, ул.Ленина, д.31**  
ИНН: **7744001497**  
БИК: **047175758**  
Номер счета: **40702810000030000850**  
Корр. счет: **30101810600000000758**  
Тип счета: **расчетный счет**

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**  
ИНН:  
БИК:  
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*

ИНН:

БИК:

Номер счета: *701785*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал № 2 Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал № 2 ОАО «Белгазпромбанк»*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *3024000001667*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал № 2 Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк»*

Сокращенное фирменное наименование: *Филиал № 2 ОАО «Белгазпромбанк»*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *3021000002597*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в белорусских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Besarabsky branch JSCB «Raiffeisenbank Ukraine»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *26008201400414*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в гривнах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Besarabsky branch JSCB «Raiffeisenbank Ukraine»*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

ИНН:

БИК:

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**

ИНН:

БИК:

Номер счета: **803512092908092014**

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**

ИНН:

БИК:

Номер счета: **803512092908092001**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в юанях ренминби**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: **79557528**

Корр. счет: **не применимо**

Тип счета: **в долларах США**

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: **не имеет**

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: **134008849**

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 имеют*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *684989/01*

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 имеют*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *2731238*

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 имеют*

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

ИНН:

БИК:

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 имеют*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *0171500082/96*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в алжирских динарах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *JSC VTB Bank, New Delhi Branch*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеют*

Место нахождения: *The Taj Mahal Hotell, 1, Mansingh Road, New Delhi - 110011, India.*

ИНН:

БИК:

Номер счета: *40702810400620000001*

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS «SMP Bank»*  
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*  
Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*  
ИНН:  
БИК:

Номер счета: *LV60MULT1010362000010*

Корр. счет: *не применимо*

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

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *AS «SMP Bank»*  
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*  
Место нахождения: *Elizabetes iela 57, Riga LV-1772, Latvija*  
ИНН:  
БИК:

Номер счета: *LV64MULT1019362000020*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана*  
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*  
Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*  
ИНН:  
БИК:

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*  
ИНН:  
БИК:

Номер счета: *KZ53914840416BC03869*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана*  
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*  
Место нахождения: *Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13*  
ИНН:

БИК:  
Номер счета: **KZ46914398416BC00099**  
Корр. счет: *не применимо*  
Тип счета: *в тенге*

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**  
ИНН:  
БИК:  
Номер счета: **2251303841/MLD**  
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**  
ИНН:  
БИК:  
Номер счета: **2251303841/EUR**  
Корр. счет:  
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**  
ИНН:  
БИК:  
Номер счета: **2251303841/USD**  
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**  
ИНН:  
БИК:  
Номер счета: **2251303841/RUB**  
Корр. счет: *не применимо*  
Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Punjab National Bank**  
Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *1120002102312984*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в индийских рупиях*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *1180000023027909*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в кыргызских сомах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *1180000023028010*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *«Demir Kyrgyz International Bank» CJSC*

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

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

ИНН:

БИК:

Номер счета: *1180000023028111*

Корр. счет: *не применимо*

Тип счета: *в российских рублях*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *не имеет*

Место нахождения: *Украина, 01025, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6*

ИНН:

БИК:

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: **не имеет**  
Место нахождения: **Av. Brigadeiro Faria Lima, 3400, 11 andar, Sao Paulo, SP-Сер 04538-132, Brazil**  
ИНН:  
БИК:  
Номер счета: **11024-5**  
Корр. счет: **не применимо**  
Тип счета: **в бразильских реалах**

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

Аудитор (аудиторы), осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего или завершенного финансового года:

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 лицензии на осуществление аудиторской деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство финансов Российской Федерации**

Номер: **Е000376**

Дата выдачи: **20.05.2002**

Дата окончания действия: **20.05.2012**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Аудиторская Палата России**

Место нахождения

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

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):

**Ассоциация Европейского Бизнеса;**

**Российский союз промышленников и предпринимателей;**

**Ассоциация международных фармацевтических производителей;**

**Ассоциация Российских Банков;**

**Горнорудный консультативный совет;**

**Всероссийский Союз Страховщиков;**

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента

Год
1995

1996
1997
1998
1999
2000
2001
2002
2003
2004
2005
2006
2007
2008
2009

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: *На основании Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и конкурсных документов, разработанных в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» ежегодно проводится конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ОАО «Газпром».*

*В 2010 году при формировании конкурсной документации для проведения конкурса также было использовано Постановление Правительства от 10.09.2009г. № 722 «Об утверждении правил оценки заявок на участие в конкурсе на право заключить государственный или муниципальный контракт на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных или муниципальных нужд».*

*Основные требования к участникам размещения заказа в 2010 году:*

- соответствие требованиям, предусмотренным статьей 11 Закона от 21.07.2005г. № 94-ФЗ;
- соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, включая наличие сведений о членстве в профессиональных аудиторских объединениях, аккредитованных при уполномоченном федеральном органе государственного регулирования аудиторской деятельности;
- внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в конкурсе в сумме, эквивалентной 400 000 долларов США;
- непревышение начальной (максимальной) цены договоров на оказание аудиторских услуг.

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

- цена договора;
- качество услуг и квалификация участника конкурса, в том числе наличие опыта аудиторской организации и ее сотрудников в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ОАО «Газпром»;
- сроки (периоды) оказания услуг;

- *срок предоставления гарантии качества товара, работ, услуг.*

*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 каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам каждого из пяти последних завершённых финансовых лет, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Год	Размер вознаграждения, выплаченного аудитором (тыс.рублей) <sup>(1)</sup>
2005	16 379
2006	16 344
2007	15 851
2008	20 694
2009	20 224

<sup>(1)</sup> Размер вознаграждения, выплаченного аудитором, включает оплату услуг по проведению аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» (головная компания). Раскрывается размер вознаграждения за оказание услуг по обязательному ежегодному аудиту, осуществляемому в рамках Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

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

*По состоянию на дату окончания II квартала 2010 года у ОАО «Газпром» отсроченных и просроченных платежей по договорам на проведение аудита нет.*

#### 1.4. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

*Услуги по проведению переоценки текущей (восстановительной) стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года) оказаны на основании договора, заключенного с ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование».*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Эрнст энд Янг»*

Место нахождения: *115035, г. Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1*

Телефон: *(495) 705-9700*

Факс: *(495) 755-9701*

Адрес электронной почты: [www.ey.com/russia](http://www.ey.com/russia)

ФИО: *Саркисян Акон Гургенович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(495) 705-9722*

Факс: *(495) 755-9701*

Адрес электронной почты: *Hakob.Sarkissian@ru.ey.com*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»*

Сокращенное фирменное наименование: *«Эрнст энд Янг»*

Место нахождения: *115035, г. Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1*

ОГРН: *1027739030769*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»*

Место нахождения:

*Россия, г.Москва*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *09.07.2007*

Регистрационный номер: *00010*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
*Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)*

ФИО: *Дурглишвили Валерий Владимирович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(495) 705-9722*

Факс: *(495) 755-9701*

Адрес электронной почты: *Valeriy.Durglishvili@ru.ey.com*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»*



Сокращенное фирменное наименование: *«Эрнст энд Янг»*  
Место нахождения: *115035, г. Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1*  
ОГРН: *1027739030769*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»*

Место нахождения:  
*Россия, г.Москва*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *25.09.2007*  
Регистрационный номер: *00983*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
*Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)*

ФИО: *Смолянин Анатолий Геннадьевич*  
*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *(495) 705-9722*  
Факс: *(495) 755-9701*  
Адрес электронной почты: *Anatoly.Smolianin@ru.ey.com*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование»*  
Сокращенное фирменное наименование: *«Эрнст энд Янг»*  
Место нахождения: *115035, г. Москва, Садовническая наб., д.77, стр. 1*  
ОГРН: *1027739030769*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»*

Место нахождения:  
*Россия, г.Москва*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *09.07.2007*  
Регистрационный номер: *00255*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
*Услуги по проведению переоценки стоимости основных средств ОАО «Газпром» (переоценка проведена по состоянию на 1 января 2010 года)*

#### **1.5. Сведения о консультантах эмитента**

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, оказывающего эмитенту соответствующие услуги на основании договора, а также иных лиц, оказывающих эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавших ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект ценных бумаг, находящихся в обращении

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Федеральная фондовая корпорация»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 119034, г. Москва, ул. Остоженка, д.25**

Телефон: **(495) 737-8630**

Факс: **(495) 737-8632**

Адрес электронной почты: **fsc@fscorp.ru**

Адрес страницы в сети «Интернет», которая используется финансовым консультантом для раскрытия информации об эмитенте: **[www.fscorp.ru](http://www.fscorp.ru)**

Сведения о наличии у лицензий на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Номер: **077-06174-100000**

Наименование вида (видов) деятельности: **брокерская деятельность**

Дата выдачи: **29.08.2003**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Номер: **077-06178-010000**

Наименование вида (видов) деятельности: **дилерская деятельность**

Дата выдачи: **29.08.2003**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

- **оказание содействия Эмитенту при подготовке Проспектов неконвертируемых процентных документарных облигаций ОАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением (далее Облигаций) серии А3, А4, А5, А6 и А7 – погашенных, серии А8, серии А9, серии А11, серии А13 – находящихся в обращении и серий А10, А12, А14 – выпуск которых признан несостоявшимся в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги выпуска в течение срока размещения;**
- **после надлежащей проверки и получения соответствующих письменных заверений Эмитента в достоверности и полноте всей информации, содержащейся в Проспектах Облигаций серий А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 за исключением части, подтверждаемой аудитором и/или оценщиком, подписание Проспектов Облигаций, а также документации, которая может потребоваться Эмитенту для организации обращения и, если применимо, размещения Облигаций у организаторов торговли;**
- **предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой Решения о выпуске, Проспекта, Отчета об итогах выпуска Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 иной документации, связанной с выпуском, размещением, организацией обращения Облигаций, а также по текущим вопросам в ходе эмиссии Облигации серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14;**
- **предоставление консультаций по вопросам, связанным с подготовкой решений органов управления Эмитента, сопровождающим выпуск, размещение Облигаций серии А3, А4, А5, А6, А7, А8, А9 и серий А10-А14 (Решение о размещении, одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки, утверждение Решения о выпуске, утверждение Отчета об итогах выпуска и другие);**
- **предоставление консультаций по российскому праву по вопросам выпуска корпоративных облигаций и по требованиям законодательства о раскрытии информации при эмиссии ценных бумаг.**

## 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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Стоимость чистых активов эмитента	4 943 115 277	6 090 229 502
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	31.47	23.96
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	8.85	7.84
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	2.22	2.92
Уровень просроченной задолженности, %	5.05	5.06
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0.92	0.84
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, тыс. руб./чел	91 364	71 522
Амортизация к объему выручки, %	10.82	12.37

- 1) Для расчета показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» использовалась методика ФСФР России, но выражен данный показатель не в процентах, а в разах, т.е. данный показатель демонстрирует, во сколько раз средства, генерируемые предприятием, позволяют покрыть фиксированные платежи по долгу и процентам.
- 2) Для расчета показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» в знаменателе формулы обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде, указаны в виде суммы средств, направленной на погашение долгосрочных обязательств, (долгосрочные займы и кредиты, и прочие долгосрочные обязательства) в отчетном периоде; проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде указаны в виде суммы средств направленной на выплату процентов по долгосрочным и краткосрочным обязательствам в отчетном периоде.
- 3) Дивиденды за I полугодие 2009 года и за I полугодие 2010 года не объявлялись и не выплачивались.
- 4) Стоимость чистых активов приведена по состоянию на 30 июня 2009 г. и на 30 июня 2010 г.

*Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н.*

*Чистые активы рассчитаны в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным приказом Минфина России N 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 года.*

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Стоимость чистых активов ОАО «Газпром» по итогам деятельности в первом полугодии 2010 года увеличилась на 1 147 114 225 тыс. рублей по сравнению с итогами первого полугодия 2009 года и составила 6 090 229 502 тыс. рублей. Прирост чистых активов в относительном выражении составил 23,21%. На увеличение стоимости чистых активов в большей степени оказали влияние:

- переоценка основных средств Общества, проведенная независимым оценщиком ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование», по состоянию на 1 января 2010 года;
- увеличение статьи 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса, в связи с ростом показателя «Чистая прибыль».

В связи с достаточно большим размером собственного капитала, образованного при проведении переоценки основных средств, относительная доля заемного капитала в капитале Общества невысока. Показатели «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» в рассматриваемом периоде свидетельствует о невысокой степени зависимости ОАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

По итогам деятельности в первом полугодии 2010 года по сравнению с аналогичным периодом 2009 года произошло снижение показателя «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» с 31,47% до 23,96%. На снижение показателя в большей степени оказало влияние следующие факторы:

- рост собственного капитала Общества по статье 420 «Добавочный капитал» в связи с проведенной переоценкой основных средств на 1.01.2010г. и по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», в связи с ростом показателя «Чистая прибыль»;
- снижение долгосрочных обязательств Общества по статье баланса 512 «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» за счет отражения в бухгалтерской отчетности полученных займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату. На 30 июня 2010 года курсы валют составили 31,1954 руб. за 1 доллар США (30 июня 2009 года –31,2904 руб.) и 38,1863 руб. за 1 евро (30 июня 2009 года –43,8191 руб.);
- снижение краткосрочных обязательств Общества по статье 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» - вследствие изменения Обществом политики по привлечению краткосрочного финансирования, которое использовалось Обществом в условиях повышения стоимости заимствований, начиная с конца 2008 года.

Снижение показателя «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» с 8,85% по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2009 года до 7,84% по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2010 года произошло в большей степени за счет снижения краткосрочных обязательств по статье 611 «Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» - вследствие изменения Обществом политики по привлечению краткосрочного финансирования;

Снижение краткосрочных обязательств Общества происходило на фоне роста задолженности Общества по:

- статье 621 «Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками». На увеличение задолженности Общества перед поставщиками и подрядчиками в большей степени повлияло увеличение задолженности перед внутригрупповыми поставщиками и подрядчиками по расчетам за газ;
- статье 627 «Авансы полученные», в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров;
- статье 630 «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов» в связи с увеличением размера начисленных дивидендов с 0,36 рублей на одну акцию за 2008 год до 2,39 рублей на одну акцию за 2009 год.

*Высокие значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» в течение рассматриваемого периода свидетельствуют о прибыльности ОАО «Газпром» и о достаточном запасе финансовой прочности Эмитента по обслуживанию взятых на себя обязательств.*

*Увеличение значения показателя «Покрытие платежей по обслуживанию долгов» с 2,22 по состоянию на 30 июня 2009 года до 2,92 - на 30 июня 2010 года связано, в большей степени, с существенным увеличением показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности в первом полугодии 2010 года (на 96 676 065 тыс. рублей или на 57,19%) по сравнению с аналогичным периодом 2009 года, а также с ростом амортизационных отчислений (на 17,39%) вследствие проведения переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2010 года.*

*Значительных изменений показателя «Уровень просроченной задолженности» по итогам деятельности в первом полугодии 2010 года по сравнению с первым полугодием 2009 года не произошло.*

*Незначительное снижение показателя «Оборачиваемость дебиторской задолженности» с 0,92 по состоянию на 30 июня 2009 года до 0,84 на 30 июня 2010 года обусловлено, в основном, увеличением долгосрочной дебиторской задолженности по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235), в которой отражается долгосрочная задолженность дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов. Рост дебиторской задолженности дочерних обществ связан с ростом объема финансирования в рамках реализации инвестиционной программы.*

*По итогам деятельности в первом полугодии 2010 года произошло увеличение показателя «Амортизация к объему выручки» по сравнению с аналогичным периодом 2009 года. Доля амортизации невысока и в среднем (за последние 5 лет) составляет 11-14% от выручки Эмитента. Основным фактором, повлиявшим на увеличение показателя «Амортизация к объему выручки» с 10,82 по итогам деятельности Общества в первом полугодии 2009 года до 12,37 по итогам деятельности в первом полугодии 2010 года, является опережающий рост амортизационных отчислений (на 17,39%) в связи с проведенной Обществом по состоянию на 1.01.2010 г. переоценкой основных средств, по сравнению с ростом выручки от реализации товаров, работ, услуг (на 2,68%).*

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

## **2.2. Рыночная капитализация эмитента**

Методика определения рыночной цены акций:

*Рыночная капитализация ОАО «Газпром» определена как сумма рыночной капитализации внутреннего рынка акций Общества и рыночной капитализации внешнего рынка акций Общества, находящихся в форме АДР, по состоянию на дату окончания отчетного квартала.*

*Рыночная капитализация внутреннего рынка акций ОАО «Газпром» определена в соответствии с рекомендуемой в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утверждено приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н) методикой как произведение количества акций Общества, обращающихся на внутреннем рынке, и рыночной цены одной акции ОАО «Газпром», опубликованной организатором торговли на рынке ценных бумаг по итогам торгов на дату окончания отчетного квартала, рассчитанной в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли (утвержден постановлением ФКЦБ России от 24 декабря 2003 года №03-52/пс).*

*Рыночная капитализация внешнего рынка акций ОАО «Газпром» определена как произведение количества акций Общества, находящихся в форме АДР, и цены закрытия торгов на Лондонской фондовой бирже на дату окончания отчетного квартала, деленное на 4.*

Наименование показателя	2 кв. 2010
Рыночная капитализация, руб.	3 529 697 284 176

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»**  
**Лондонская фондовая биржа**

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Кредиторская задолженность

#### Структура кредиторской задолженности эмитента

За 6 мес. 2010 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	227 657 150	0
в том числе просроченная	73 423 084	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	481 253	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	6 194 742	0
в том числе просроченная	0	х
Кредиты	37 710 918	102 785 534
в том числе просроченные	0	х
Займы, всего	83 092 789	725 282 414
в том числе итого просроченные	0	х
в том числе облигационные займы	196 650	25 000 000
в том числе просроченные облигационные займы	0	х
Прочая кредиторская задолженность	49 715 943	153 734 873
в том числе просроченная	382 275	х
Итого	404 852 795	981 802 821
в том числе итого просроченная	73 805 359	х

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам (облигациям, векселям, другим), указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности:

**Просроченная кредиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2010 года составляет 73 805 359 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:

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

Сокращенное фирменное наименование: *«Газ Капитал» СА*

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

*Не является резидентом РФ*

Сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.: *712 750 466*

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

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершённого отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными. В случае, если эмитентом осуществлялась эмиссия облигаций, описывается исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга	Валюта	Срок кредита (займа) / срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Перевод долга по кредитному соглашению	Синдикат банков во главе с Дрезднер Банк А.Г./АБН АМРО Банк Н.В.	7 579 298 059.95	долл. США	18 мес./ 20.04.2007	Просрочки исполнения обязательства заемщик не имеет

*В октябре 2005 года компания «Газпром Финанс Б.В.» передала ОАО «Газпром» в качестве встречного удовлетворения за передачу пакета акций ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть») неисполненные обязательства по кредитам на общую сумму 10 079 298 059,95 долл. США, использованным ею для приобретения этого пакета акций. Объем обязательств по одному из кредитных договоров составил 7 579 298 059,95 долл. США. В мае 2006 года задолженность по указанному кредиту была погашена полностью, обязательства по кредиту выполнены Обществом в полном объеме и в период до 30 июня 2010 года*

*ОАО «Газпром» не имело кредитных договоров и/или договоров займа, сумма основного долга по которым составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества на дату окончания последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иных, существенных для Общества, кредитных договоров и/или договоров займа.*

*В течение 2005-2009 годов, а также в течение 6 месяцев 2010 года, ОАО «Газпром» не имело выпусков облигаций, совокупная номинальная стоимость каждого из которых составляла бы 5 и более процентов балансовой стоимости активов Общества.*

### **2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	189 618 271
в том числе общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства	189 618 271

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 завершеного 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 30.06.2010г.*

*Общая сумма обеспечений, выданных по состоянию на 30 июня 2010 года, представлена в строке 960 бухгалтерского баланса ОАО «Газпром».*

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

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерском балансе, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется*

### **2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг**

*В отчетном квартале эмитентом не осуществлялось размещение ценных бумаг путем подписки.*

### **2.5. 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 в рамках реализации Комплексного плана мероприятий по финансовой стратегии Общества. 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, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования управления и мониторинга рисков, встроенный в общий процесс управления Компанией, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами ОАО «Газпром» и распространяющийся на все области его практической деятельности.

### 2.5.1. 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, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом около 80% российских потребителей, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ОАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

В силу права собственности на контрольный пакет акций государство оказывает влияние на деятельность Компании. Так, государством осуществляется контроль за движением финансовых потоков ОАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы.

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

В состав Российской Федерации входят 83 субъекта Российской Федерации. Некоторые из них обладают значительными полномочиями в плане самоуправления в силу договоров с федеральными органами власти. Несмотря на то, что для достижения единообразия при регулировании поставок природного газа в масштабах России федеральные органы власти взяли на себя разработку и проведение государственной политики в отношении поставок природного газа, а также промышленной и экологической безопасности таких поставок в пределах России, региональные и местные органы власти обладают значительной степенью автономности в осуществлении своих прав применительно к использованию земли и природных ресурсов (включая природный газ). Отсутствие единства в решениях федеральных, региональных и местных органов власти по вопросам газоснабжения может оказать значительное влияние на условия деятельности Общества в отдельных регионах.

**ОАО «Газпром» снижает такой риск путем активной работы с регионами Российской Федерации, заключения соглашений о сотрудничестве с местными администрациями.**

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

*До настоящего времени регулируемые оптовые цены на газ не достигли экономически обоснованного уровня, в полной мере учитывающего потребительские свойства, а также технологические и экологические преимущества газа, что в конечном итоге способствует формированию нерационального соотношения цен на газ с ценами на альтернативные виды топлива. В период с 2000 по 2008 годы регулируемые цены не достигли уровня, обеспечивающего безубыточность продаж газа на внутреннем рынке.*

*С конца 1996 года по ноябрь 1999 года регулируемые цены на природный газ не повышались. С 2000 года решения Правительства о повышении регулируемых цен на газ принимались ежегодно, и с 2002 года темп роста цен превысил уровень инфляции.*

**Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ для промышленных потребителей и населения:**

Рост цен	с 01.01.2003	с 01.01.2004	с 01.01.2005	с 01.01.2006	с 01.01.2007	с 01.01.2008	с 01.01.2009	с 01.01.2010
	20,0%	20,0%	23,0% <sup>1</sup>	11,7%	15,0%	25,0%	15,7% <sup>2</sup>	26,3% <sup>3</sup>

<sup>1</sup> Включает увеличение цен для населения на 8%, вступившее в силу с 1 апреля 2005 года.

<sup>2</sup> Среднегодовое повышение цен на газ. В 2009 году изменение цен на газ осуществлялось с 01.01.2009 на 5%, с 01.04.2009 на 7%, с 01.07.2009 на 7%, с 01.10.2009 на 6,2%.

<sup>3</sup> Среднегодовое повышение цен на газ. В 2010 году предусмотрено изменение цен на газ для населения с 01.01.2010 на 5%, с 01.04.2010 на 15%.

**Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2011 год и плановый период 2012 и 2013 годов, разработанными Минэкономразвития России, предусмотрены следующие предельные размеры изменения регулируемых цен на газ в 2011-2013 годах:**

в среднем за год к предыдущему году, %

Наименования показателя	2011	2012	2013
Регулируемые оптовые цены, в среднем для всех категорий потребителей	15,3	15,7	15,0

<sup>1</sup> Предельный размер среднегодового повышения оптовых цен на газ при переходе к применению рыночной формулы цены для всех категорий потребителей (кроме населения), предусматривающей принцип равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки (подлежит уточнению).

**В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением заниженного уровня цен на газ, ОАО «Газпром» продолжает вести активный диалог с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства и переходу с 2011 года от регулирования оптовых цен на газ к регулированию тарифов на услуги по его транспортировке по магистральным трубопроводам, которые отнесены к естественно монопольным видам деятельности, с использованием самостоятельно определяемой ОАО «Газпром» формулы цены газа и регулируемой газотранспортной составляющей. Реализация указанного предложения существенно расширит рынок газа и создаст реальные условия для наиболее полного учета в ценах на газ соотношения спроса и предложения на него, а также объективного учета его потребительских свойств.**

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

**ОАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе, что является для Общества основным источником валютных поступлений и стабильных денежных потоков. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» и его предшественниками более 40 лет преимущественно в**

рамках долгосрочных контрактов по ценам, в основном индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие нефтепродукты.

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

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

К числу таких факторов относятся:

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке;
- 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;
- требования по снижению выбросов парниковых газов.

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

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

#### Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

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

Третий энергетический пакет предусматривает отделение производящих мощностей (добывающие – в случае природного газа и генерирующие – для электроэнергии) от транспортных сетей – газопроводов или высоковольтных линий электропередачи. Требования об имущественно-

правовом разъединении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ОАО «Газпром». После длительной дискуссии в Третьей директиве нашли отражение три вида вертикальной дезинтеграции. Первый, наиболее радикальный вариант вертикальной дезинтеграции, отрицает возможность какого-либо владения линиями электропередач и магистральными газопроводами производителями энергии и природного газа и обязывает их продать свои транспортные сетевые активы независимой компании. Второй, более компромиссный вариант, допускает сохранение собственности добывающей/генерирующей компании на трубопроводы/высоковольтные линии электропередачи, но исключает какое-либо участие в управлении транспортными сетями, которое передается независимым системным операторам. Наконец третий, «мягкий» вариант разъединения не исключает владения и участия поставщика газа в управлении сетями, хотя и по ограниченному кругу вопросов и под более жестким контролем со стороны национального регулятора, с тем, чтобы предотвратить любые его попытки ограничения конкуренции. Регулирование вопросов владения трубопроводами со стороны компаний третьих стран, будет, вероятнее всего, передано в компетенцию национального регулятора страны ЕС, который в вопросе открытия доступа к газотранспортным сетям должен учитывать принцип необходимости обеспечения надежности поставок энергоресурсов в ЕС. Выбор варианта вертикальной дезинтеграции определяется в национальном законодательстве государства-члена ЕС. Государства ЕС обязаны имплементировать положения Третьей Директивы к 2011 г.

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.

Европейский Союз, реформируя свой внутренний рынок газа, стремится к развитию рынка спотовой, биржевой торговли. В случаях, когда цены спотового рынка, определяемые соотношением спроса и предложения, оказываются ниже цен на газ, поставляемый по долгосрочным контрактам, возможно снижение отбора газа по этим контрактам. Однако в тех случаях, когда это экономически целесообразно, ОАО «Газпром» осуществляет спотовые операции, через свои дочерние предприятия, используя возникающие возможности для реализации дополнительных объемов газа либо ценового арбитража. Следует также подчеркнуть, что Европейский Союз официально признал в Директиве 2004/67/ЕС о мерах по обеспечению надежности поставок природного газа, важность долгосрочных контрактов для снабжения газом стран-членов ЕС.

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 Общество в качестве вертикально интегрированной компании, обеспечивающей надежное функционирование Единой системы газоснабжения, включающей добычу, транспортировку, хранение и поставку газа.*

#### **Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.**

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

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

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

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

#### **Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников**

*Повышение цен на природный газ и научно-технический прогресс в последние десятилетия обусловили рост интереса к разработке нетрадиционных ресурсов природного газа. Ожидается, что в странах Северной Америки доля добычи газа из нетрадиционных источников в долгосрочной перспективе продолжит расти. Это приводит к снижению импорта СПГ в США и перенаправлению поставщиками СПГ высвобожденных объемов на рынки Европы и Северо-Восточной Азии и, как следствие, к усилению конкуренции на этих рынках.*

*Ресурсы нетрадиционного природного газа (газ плотных пород, метан угольных пластов, сланцевый газ и др.) значительно беднее по концентрации запасов, чем традиционные скопления газа, обладают меньшей плотностью залегания, а для их добычи требуется постоянная интенсификация притока и другие усовершенствованные технологии. Экономически оправданной добыча нетрадиционного газа может быть при выполнении целого ряда условий, из которых основные – это стабильно высокие цены на газ на мировом рынке и значительные ежегодные инвестиции для поддержания добычи.*

*В среднесрочной перспективе производство и поставки российского природного газа на традиционных рынках ОАО «Газпром», останутся экономически конкурентоспособными.*

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

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

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

## **2.5.2. Страновые и региональные риски**

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

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

### **Политико-экономические риски.**

*В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры, и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем, Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию современной российской экономики и её интеграцию в мировую систему. В течение процесса реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, уровень инфляции, превышающий инфляцию развитых стран.*

### **Риски, связанные с процессом глобализации.**

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

*Факторы глобализации, к которым относятся формирование единого энергетического пространства, усиление международного сотрудничества, развитие глобальных вертикальноинтегрированных 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**

*После периода глубокой глобальной рецессии сохраняется высокая неопределенность в том, как и какими темпами будет проходить восстановление мировой экономики. Как в развитых, так и в*

развивающихся странах существует угроза ухудшения ситуации, включая банкротство значимых субъектов экономических отношений, рост безработицы и социальной напряженности.

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

*В ОАО «Газпром» реализуется Комплексный план мероприятий по финансовой стратегии Общества. Основными направлениями комплексного плана являются реализация непрофильных активов, совершенствование корпоративного контроля, оптимизация управления системой снабжения Группы Газпром, формирование корпоративной системы управления рисками и др. По мнению руководства ОАО «Газпром», разработанный комплексный план позволит адекватно реагировать на возможное ухудшение ситуации. При этом, с учетом высокой неопределенности в отношении дальнейшего развития кризисных явлений в мировой экономике, нет абсолютных гарантий, что реализация данной стратегии позволит достичь желаемых результатов.*

#### **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 компаний ОАО «Газпром» включает природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, сжиженный природный газ. Обществом осуществляется подготовка к выходу на новые экспортные рынки - США, Китая, Японии, Южной Кореи. В 2007 году Группа Газпром вошла в проект «Сахалин-2» в качестве мажоритарного акционера, через покупку 50% и одной акции оператора проекта «Sakhalin Energy Investment Company Ltd.». Проект ориентирован на поставки сжиженного природного газа в страны Азиатско-Тихоокеанского Региона - наиболее динамично развивающийся рынок энергоресурсов, а также на западное побережье Северной Америки. Выход на новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.*

*Так, например, ОАО «Газпром» продолжает изучать рынок природного газа США, уровень спроса на котором составляет практически четвертую часть от общемирового показателя. По оценке ОАО «Газпром», при выходе на рынок США Общество может столкнуться с рисками, связанными с недостаточным опытом ведения деятельности в рыночном сегменте сжиженного природного газа США и высокой конкуренцией со стороны работающих на этом рынке поставщиков этого вида топлива, а также с возможным сокращением спроса на импортируемый газ в результате наращивания внутренней добычи газа из нетрадиционных источников. В случае выхода ОАО «Газпром» на рынок США с целью участия в других элементах цепочки создания стоимости, возможны дополнительные риски, связанные с реализацией инвестиционных проектов, в силу характерной для США высокой степени либерализации газового рынка.*

#### **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 транзита природного газа для украинских потребителей по территории Российской Федерации.*

*ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. Так, в январе 2009 года НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» подписали долгосрочные (сроком на 11 лет) контракты в области транзита и поставок газа. Контракты действуют независимо друг от друга. Это создает дополнительные гарантии того, что ситуация, с прекращением транзита газа через Украину европейским потребителям, сложившаяся в начале января 2009 года, больше не повторится.*

Кроме того, для компенсации этого риска ОАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является проект «Ямал-Европа», проходящий по территории Белоруссии и Польши. Владелец белорусского участка газопровода является ОАО «Газпром», а польского участка - компания «EuroPol Gaz» (совместное предприятие ОАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского Акционерного общества «Газ-Трейдинг»). С целью снижения рисков, связанных с транзитом природного газа, в декабре 2006 года подписан пятилетний контракт на поставку и транзит газа через территорию Белоруссии в 2007-2011 годах.

ОАО «Газпром» осуществляют работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток», принципиально нового маршрута экспорта российского природного газа в Западную Европу. Это один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволит повысить надежность и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя третьи страны.

Предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит порядка 55 млрд. куб. м газа в год. Протяженность трассы - более 1200 км.

В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку 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 может составить до 63 млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит порядка 900 км.

В настоящее время ОАО «Газпром» изучает возможные варианты прохождения трассы газопровода. Выбор окончательного варианта реализации данного проекта будет проводиться исходя из критериев его технической осуществимости и экономической целесообразности, а также на основе минимизации сопутствующих рисков.

(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. По состоянию на дату окончания II квартала 2010 года доля денежных платежей в выручке от потребителей России составила 99,83%. Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный природный газ денежными средствами.

Из потребителей газа ближнего зарубежья с нарушением контрактных обязательств оплачивает АО «Молдовагаз» и ОАО «Белтрансгаз». Тем не менее, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ОАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

Таким образом, осуществление расчетов по сделкам в неденежной форме уже оказывало в прошлом и может оказывать в будущем неблагоприятное воздействие на способность ОАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны



производиться в денежной форме, а также на способность ОАО «Газпром» своевременно выплачивать налоги и проводить прочие обязательные отчисления.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

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

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи. Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать за счет вывода на проектную производительность Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, а также за счет освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, Муравленковского месторождения. С 2012 года планируется ввести в эксплуатацию месторождения полуострова Ямал и других объектов добычи газа.

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

### 2.5.3. 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.

В условиях кризисных явлений на мировых финансовых рынках в качестве оперативного инструмента поддержания макроэкономической стабильности, Банком России использовалась стратегия регулируемой девальвации национальной валюты. Так, на фоне падения цен на нефть и резкого ухудшения торгового баланса России с ноября 2008 года Банк России осуществляет практику поэтапного расширения коридора колебаний курса рубля к бивалютной корзине, включающей доллар США и евро.

*В течение 2009 года ситуация на внутреннем валютном рынке существенно изменялась под воздействием внешних факторов. Курсовая политика Банка России в этих условиях была направлена на обеспечение стабильности национальной финансовой системы и сглаживание влияния последствий мирового финансового кризиса на российскую экономику.*

*Согласно утвержденным Банком России Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2010 год и период 2011 и 2012 годов политика валютного курса Банка России в 2010 - 2012 годах будет направлена на сглаживание существенных колебаний курса рубля к корзине основных мировых валют. В этот период Банк России видит своей задачей создание условий для реализации модели денежно-кредитной политики на основе инфляционного таргетирования при постепенном сокращении прямого вмешательства в процессы курсообразования. При этом параметры курсообразования при переходе к новой модели денежно-кредитной политики будут определяться с учетом задач по сдерживанию инфляции и обеспечению условий для диверсификации экономики.*

*В среднесрочной перспективе система инструментов денежно-кредитной политики Банка России будет ориентирована на создание необходимых условий для реализации эффективной процентной политики.*

*По мере снижения темпов инфляции и инфляционных ожиданий Банк России намерен продолжить линию на снижение уровня ставки рефинансирования и процентных ставок по операциям предоставления и абсорбирования ликвидности. Дальнейшие шаги Банка России по снижению (изменению) процентных ставок будут определяться развитием инфляционных тенденций, динамикой показателей производственной и кредитной активности, состоянием финансовых рынков.*

*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**

*Высокая неопределенность относительно темпов восстановления мировой экономики, сохраняет вероятность возникновения финансовых рисков Общества. Ухудшение неблагоприятных условий на мировых финансовых рынках может 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.*

*В частности, на показатели прибыли ОАО «Газпром» негативное влияние может оказывать повышение курса рубля к доллару США или евро, поскольку это может привести к снижению выручки относительно затрат.*

*Результатом снижения курса рубля для ОАО «Газпром» могут стать дополнительные расходы по обслуживанию и погашению 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».*

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

*Риски, связанные с изменениями процентных ставок.*

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

*В период с 2004 по 2010 год сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск несколько снижается. С 2004 года происходило уменьшение доли заимствований с российского рынка в долговом портфеле Общества, связанное с проводимой ОАО «Газпром» работой в рамках реализации стратегии, нацеленной на улучшение структуры долгового портфеля и снижение затрат на его обслуживание. В апреле 2009 г. Обществом для финансирования приобретения 20% акций ОАО «Газпром нефть» в рамках опциона с компанией «ЭНИ» были привлечены долгосрочные кредиты Сбербанка РФ на сумму 3 млрд. долл. США, GPB Credit Risk Management S.A. на сумму 600 млн.долл. США и Россельхозбанка на сумму 600 млн. долл. США.*

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

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

*В настоящее время в обращении на российском рынке находятся четыре выпуска рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А8, серии А9, серии А11 и А13 размещенные в ноябре 2006 года, в феврале 2007 года и в июне 2009 года соответственно.*

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

*Риски, связанные с влиянием инфляции.*

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

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

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

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

#### *Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.*

*В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 года N 67н данные о наличии и движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности. 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 прибылях и убытках 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 приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 года N 67н), 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.*

#### **2.5.4. 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 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 и Центральным Банком Российской Федерации осуществлялись мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, в конце 2006 г. 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.*

*Восстановление ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам. Фактически рубль не используется в расчетах за пределами Содружества Независимых Государств, поэтому возможности ОАО «Газпром» по страхованию рисков, связанных с изменением валютных курсов посредством конвертации в другие валюты, значительно ограничены. В России конвертация рублей в другие валюты регулируется правилами и процедурами, ограничивающими круг целей, под которые допускается конвертация и оплата в иностранных валютах.*

#### *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, транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.*

*Одной из особенностей российского законодательства о налогах и сборах является его постоянная изменчивость.*

*Принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.*

*Вопросы, касающиеся уплаты конкретных налогов, установлены частью второй НК РФ, которая также подвергается регулярным изменениям и дополнениям. Несмотря на заверения Правительства Российской Федерации о стабильности налогового законодательства, законы, вносящие изменения в НК РФ в части изменения порядка исчисления и уплаты конкретных налогов, принимаются ежегодно. Это затрудняет составление средне- и долгосрочных прогнозов деятельности налогоплательщиков.*

*В условиях экономического кризиса принят ряд законов, направленных на снижение налоговой нагрузки. Так, с 1 января 2009 года снижена ставка налога на прибыль организаций с 24% до 20%, введена «амортизационная премия» в размере, не превышающем 30% в отношении отдельных видов основных средств.*

*Вместе с тем, в 2009 году был принят ряд поправок в НК РФ, вступивших в силу с 01.01.2010 и внесших существенные изменения в налогообложение организаций и физических лиц. Так, например, замена с 1 января 2010 года единого социального налога страховыми взносами в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ сопряжена с увеличением нагрузки на организацию по уплате обязательных платежей, поскольку в отличие от ЕСН при исчислении страховых взносов применение регрессивной шкалы не предусмотрено. В 2010 году несколько изменился порядок исчисления налога на прибыль организаций и налога на доходы физических лиц (НДФЛ) с доходов в виде дивидендов и по операциям с ценными бумагами и финансовыми инструментами срочных сделок.*

*Кроме того, Государственной Думой Российской Федерации принят в первом чтении внесенный Правительством Российской Федерации законопроект, которым планируется значительно ужесточить контроль за трансфертным ценообразованием для целей налогообложения.*

*В целом, в отношении организаций газовой отрасли можно говорить о стабильной налоговой нагрузке за последние 5 лет. В то же время, нельзя гарантировать, что в дальнейшем налоговая нагрузка на этот сектор экономики не вырастет.*

*Определенные риски возникают и по причине несовершенства судебной системы в Российской Федерации и отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения. Российское право не является прецедентным, поэтому прецеденты, созданные в ходе предыдущих судебных разбирательств, не влияют на ход рассмотрения аналогичных дел в других судах.*

*Несмотря на то, что ОАО «Газпром» стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.*

*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.**

*1. В связи с урегулированием ряда ключевых вопросов в отношении порядка декларирования и взимания таможенных пошлин при осуществлении экспортных поставок природного газа и в соответствии с принятыми по спору с таможенными органами судебными и правительственными решениями, Центральная энергетическая таможня возвратила (произвела зачет) ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» в текущем году более 80 млрд. рублей незаконно взысканной ею в 2008-2009 гг. таможенной пошлины.*

*Во избежание аналогичных рисков при осуществлении экспортной деятельности с 1 июля 2010 г. в условиях Таможенного союза ОАО «Газпром»/ООО «Газпром экспорт» подготовили, согласовали на рабочих совещаниях в Министерстве экономического развития, Минэнерго России, Федеральной таможенной службе и направили в Комиссию таможенного союза соответствующие предложения по внесению изменений в Таможенный кодекс таможенного союза и проект Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации» (принят Государственной Думой в первом чтении), учитывающие интересы газовой отрасли. Работа по уточнению отдельных позиций союзного законодательства продолжается.*

*2. Остается относительно урегулированным вопрос обеспечения уплаты таможенных платежей. ФТС России, установив с 2008 г. практику полугодовых разрешений на осуществление*

экспортных поставок природного газа без уплаты обеспечения, постепенно сокращает эти сроки. Так, действие очередного разрешения ограничено лишь пятью месяцами (с 01.08.2010г. по 31.12.2010г.), что может потребовать 100% предоплаты уже в декабре т.г. по январской поставке 2011 г. и, в любом случае, препятствует объективному процессу планирования и бюджетирования ОАО «Газпром» на конец текущего и начало следующего года.

Соответствующие нормы в Таможенном кодексе таможенного союза и проекте Федерального закона «О таможенном регулировании в Российской Федерации» не исключают в дальнейшем риска субъективного отказа Обществу в использовании порядка уплаты вывозных пошлин на природный газ двумя траншами (50% / 50%) и могут поставить перед необходимостью изыскивать дополнительные денежные средства от 15 до 20 млрд. рублей ежемесячно на 100%-ую предоплату таможенной пошлины (при подаче временной декларации). Работа по восстановлению порядка платежей вне обеспечительных мер продолжается.

3. При перемещении природного газа в европейские страны через территорию Украины и Белоруссии периодически появляются риски, связанные с несанкционированным отбором и перекрытием транзита газа, предназначенного для западных потребителей. Такая ситуация весьма затрудняет осуществление распределения и декларирования экспортных объемов газа, поставляемого по внешнеторговым контрактам ООО «Газпром экспорт», и в результате может привести к необходимости обращения в международный Арбитражный Суд.

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

Во II квартале 2010 года приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ОАО «Газпром».

С 29.06.2010 вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации от 09.06.2010 N 417 «Об утверждении Правил выдачи разрешений на прокладку подводных кабелей и трубопроводов на континентальном шельфе Российской Федерации и Правил выдачи разрешений на проведение буровых работ для целей, не связанных с региональным геологическим изучением, геологическим изучением, разведкой и добычей минеральных ресурсов континентального шельфа Российской Федерации».

Указанным постановлением определен порядок выдачи разрешений на прокладку подводных кабелей и трубопроводов и на проведение буровых работ на континентальном шельфе Российской Федерации.

В частности, в соответствии с утвержденными Правилами выдачи разрешений на прокладку подводных кабелей и трубопроводов на континентальном шельфе Российской Федерации для получения разрешения российские и иностранные заявители направляют в Росприроднадзор заявку с приложением необходимых документов. Федеральная служба по надзору в сфере природопользования в течение 4 месяцев со дня получения заявки и прилагаемых к ней документов согласовывает условия и трассу прокладки подводных кабелей и трубопроводов с уполномоченными министерствами и ведомствами (при необходимости также с органами государственной власти субъектов Российской Федерации), представляет в Правительство Российской Федерации заключение о возможности выдачи разрешения и об условиях выдачи этого разрешения, оформляет и направляет заявителю разрешение. Передача разрешения другому лицу, не являющемуся заявителем, не допускается. В выдаче разрешения может быть отказано в случаях, указанных в Правилах.

Выдача разрешений на проведение буровых работ для целей, не связанных с региональным геологическим изучением, геологическим изучением, разведкой и добычей минеральных ресурсов континентального шельфа, осуществляется также на основании заявки, подаваемой в Росприроднадзор.

18.05.2010 вступил в силу приказ Минсельхоза России от 05.02.2010 № 28 «Об утверждении Правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов».

В частности, указанным приказом определен порядок использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов.

*В соответствии с утвержденными Правилами в целях строительства линейных объектов используются, прежде всего, нелесные земли, а при отсутствии на лесном участке таких земель - участки невозобновившихся вырубок, гарей, пустошей, прогалины, а также площади, на которых произрастают низкорослые и наименее ценные лесные насаждения. Осуществление строительства, реконструкции и эксплуатации должно исключать развитие эрозионных процессов на занятой и прилегающей территории.*

*Правовых рисков, связанных с утратой права пользования участками недр или нарушением действующего законодательства вследствие указанных изменений, непосредственно для ОАО «Газпром» не усматривается.*

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

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

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

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

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

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

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

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

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



#### 2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

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

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

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

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

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

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

Большинством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки, добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период до 2011-2039 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по

объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

#### Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

ОАО «Газпром» ведет геологоразведочные работы в регионах Западной и Восточной Сибири, на континентальном шельфе Российской Федерации, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными климатическими и горно-геологическими условиями, что приводит к определенным издержкам при планировании затрат на реализацию проектов поиска и разведки залежей углеводородов. Стоимость геологоразведочных работ по этим причинам может отличаться от сметной стоимости по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью корректировки работ по реализации геологоразведочных проектов по ряду причин, включая геолого-технические осложнения в процессе бурения (нефтегазопроявления, поглощения промысловой 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 геоло-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 (в сентябре 2008 года принята новая экологическая политика), постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, в своих финансовых планах 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 переемычек 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, 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. В Обществе разработан и реализуется Комплексный план мероприятий по оптимизации затрат, осуществляется работа по повышению эффективности управления, прозрачности и контроля за расходованием средств.

#### 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 80% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения, собственником которой является Общество, и реализацию на внутреннем и внешних рынках.

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

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

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

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

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

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

### III. Подробная информация об эмитенте

#### 3.1. История создания и развитие эмитента

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

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Газпром»*

*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 года;*

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром»*

Дата введения наименования: *23.07.1998*

Основание введения наименования:

*решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».*

##### 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 регистрации: *02.08.2002*

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

### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации, а также срок, до которого эмитент будет существовать, в случае если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели:

**Срок существования эмитента (с даты государственной регистрации): 17 лет и 4 месяца**

**Срок, до которого эмитент будет существовать: Эмитент создан на неопределенный срок**

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

Цель создания эмитента:

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

История создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

*ОАО «Газпром» являлся правопреемником имущественных прав и обязанностей ГК «Газпром», в том числе его прав пользования землей, недрами, природными ресурсами, а также прав и обязанностей по заключенным Концерном договорам.*

*Газодобывающие предприятия «Якутгазпром» и «Норильскгазпром», входившие в ГГК «Газпром», были выделены в самостоятельные акционерные общества.*

*Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».*

Миссия эмитента:

*ОАО «Газпром» видит свою миссию в максимально эффективном и сбалансированном газоснабжении потребителей Российской Федерации, выполнении с высокой степенью надежности долгосрочных контрактов по экспорту газа.*

### **3.1.4. Контактная информация**

Место нахождения: *117997, Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа:

*117997, Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16*

Адрес для направления корреспонденции

*117997, 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.gazprom.ru*

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

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

Телефон: *(495) 719-26-01 (справочный), (495) 719-49-86, (495) 719-27-86*

Факс: *(495) 719-39-37*

Адрес электронной почты: *O.Borodina@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 «Автопредприятие ОАО «Газпром» в г. Москве***

Полное наименование: *филиал «Автопредприятие ОАО «Газпром» в г. Москве*

Место нахождения: *г. Москва*

Дата открытия: *23.07.1998*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Шульга Сергей Михайлович*

Срок действия доверенности: *28.06.2013*

***2. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала «Пансионат «Союз» в Московской области***

Полное наименование: *филиал «Пансионат «Союз» в Московской области*

Место нахождения: *Московская обл.*

Дата открытия: *23.08.1999*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Шервашидзе Валерий Иосифович*

Срок действия доверенности: *16.04.2013*

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

Полное наименование: *представительство ОАО «Газпром» в Сахалинской области в г. Южно-Сахалинске*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск*

Дата открытия: *18.09.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Козлов Владимир Алексеевич*

Срок действия доверенности: *22.06.2013*

***4. Руководителю представительства ОАО «Газпром» в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро выдана доверенность***

Полное наименование: *представительство ОАО «Газпром» в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро*

Место нахождения: *г. Рио-де-Жанейро*

Дата открытия: *26.12.2008*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Осмонов Шакарбек Садыкбекович*

Срок действия доверенности: *20.04.2013*

### 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

#### 3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды ОКВЭД
51

#### 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.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Реализация природного газа*

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 099 679 869	1 084 013 202
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	81.86	78.59

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

*Указанных изменений не было.*

Наименование вида продукции (работ, услуг): *Предоставление имущества в аренду*

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб.	161 343 609	164 014 801
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	12.01	11.89

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим 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:

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс.руб.	409 678 981
Доля от общего объема выручки, %	37.79

**КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:**

Единица измерения: *тыс. руб.*

- 1) Выручка от реализации без НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей.
- 2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.
- 3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

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

***В I полугодии 2010 года выручка от продажи газа увеличилась на 49,34% по сравнению с I полугодием 2009 года за счет увеличения объемов реализации газа и роста внутренних расчетных цен продажи газа дочерним обществам, в связи с увеличением цен для конечных потребителей, устанавливаемых ФСТ.***

Наименование географической области: **Страны СНГ и Балтии**

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс.руб.	184 872 848
Доля от общего объема выручки, %	17.05

**КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:**

Единица измерения: *тыс. руб.*

- 1) Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных обязательных платежей).

- 2) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности.
- 3) Распределение поставок газа по рынкам (географическим сегментам) произведено исходя из географической принадлежности места поставки газа.

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

***В I полугодии 2010 года по сравнению с I полугодием 2009 года снижение выручки от продажи газа на территории стран СНГ и Балтии составило 16,96%, главным образом за счет снижения средней расчетной цены в связи с изменением мировых цен и заключенными контрактами, а также уменьшения объемов продаж газа в натуральном выражении на 2,24%, или на 0,7 млрд куб. м.***

Наименование географической области: ***Европа***

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс.руб.	489 461 373
Доля от общего объема выручки, %	45.15

**КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:**

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

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

***В I полугодии 2010 года по сравнению с I полугодием 2009 года снижение выручки от продажи газа составило 18,79%, главным образом за счет снижения средней расчетной цены в связи с изменением мировых цен, что было частично компенсировано ростом объемов продаж газа в натуральном выражении на 17,88%, или на 10,80 млрд куб. м.***

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 в течение весенне-летних периодов, а отбор из них производит в зимнее время. Запасы газа в подземных хранилищах***

также являются гарантом обеспечения роста спроса на газ по причинам, не зависящим от погодных условий, и гарантом обеспечения обязательств по поставкам в случае серьёзного сбоя в добыче, либо аварии на магистральном трубопроводе. Хранилища расположенные на территории России обеспечивают в отопительный период около 20 % поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %. За весь период эксплуатации ПХГ в РФ на 30.06.2010 года оборот газа в них составил 2105 млрд.куб.м.

ОАО «Газпром» эксплуатирует в России 25 объектов подземного хранения газа. За II квартал текущего года в ПХГ России закачано 25,0 млрд.куб.м газа, этот показатель за тот же период прошлого года составил 3,2 млрд.куб.м.

Первоочередная задача в направлении деятельности «подземное хранение газа» в 2010 году - это поддержание достигнутого к зиме 2009/2010 года потенциала за счет реконструкции и технического перевооружения. К сезону отбора 2010/2011 года должны быть созданы запасы товарного газа в объеме 64 млрд.куб.м. Обеспечена потенциальная суточная производительность – на начало сезона отбора в объеме 620 млн.куб.м, среднесуточная в декабре-феврале – 500 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 показателя	2010, 6 мес.
Сырье и материалы, %	3.3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	65.9
Топливо, %	0
Энергия, %	0
Затраты на оплату труда, %	0.6
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0.1
Отчисления на социальные нужды, %	0
Амортизация основных средств, %	25.0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.5
Прочие затраты (пояснить)	2.6
амортизация по нематериальным активам, %	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	2.3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	202.9

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 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 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, 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 1 квартал 2010 года:

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

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Ижорский трубный завод»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 196651, г. Санкт-Петербург, Колпино, пр. Ленина, д.1*

ИНН: *7817031418*

ОГРН: *1027808751849*

Доля в общем объеме поставок, %: *15.1*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Выксунский металлургический завод»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 607067, Нижегородская область, г.Выкса-7, ул.Ленина*

ИНН: *5247004695*

ОГРН: *1025201632610*

Доля в общем объеме поставок, %: *40.9*

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

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

*Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленные дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром», в I квартале 2010 года по сравнению с I кварталом 2009 года:*

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		I квартал 2010/ I квартал 2009

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		I квартал 2010/ I квартал 2009
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	- 3,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	0,0
3.	Насосно-компрессорное оборудование	0,0
4.	Нефтехимаппаратура	0,0
5.	Трубопроводная арматура	0,0
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	0,0
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	4,1
8.	Кабельно-проводниковая продукция	1,9
9.	КИП и А	5,9
10.	Оборудование технологической связи	4,5
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	0,0
12.	Строительные материалы и конструкции	0,0
13.	Топливо и масла	5,2
14.	Химические и специальные материалы	2,3
15.	Газопромислое и буровое оборудование	- 5,0
16.	Продукция машиностроения	0,0

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

*Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме МТР, поступивших дочерним обществам и организациям ОАО «Газпром» в I квартале 2010 года составила 2,5%.*

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

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

*С 2002 года Обществом осуществляется переход на централизованные поставки товарно-материальных ресурсов через ООО «Газпром комплектация» (до 27 февраля 2009 г. ООО «Газкомплектимпэкс»). 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 Тендерный комитет и Конкурсная комиссия, основными задачами которых 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 Тендерное Управление 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 отчетный квартал не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за II квартал 2010 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за III квартал 2010 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 регулируемые 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 II квартала 2010 года):

- 12,82% - для нужд населения,
- 39,83% - организациям электроэнергетики,
- 37,95% - другим промышленным потребителям,
- 9,4% - 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 650-670 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 около 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 года № 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 года № 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 года № 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 г.;
- 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 года № 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 подводные газопроводы.

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 года № 1.

#### Поставки газа российским потребителям.

Во II квартале 2010 года ОАО «Газпром» реализовало потребителям России 56,4 млрд.куб.м природного газа.

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

Структура поставок газа потребителям Российской Федерации компаниями Группы Газпром во II квартале 2010 года сложилась следующим образом: 98,96% газа реализовано ООО «Межрегионгаз», газодобывающими и газотранспортными организациями – 1,04% природного газа.

#### Поставки газа в страны СНГ и Балтии.

Во II квартале 2010 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 14,3 млрд.куб.м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны СНГ и Балтии во II квартале 2010 года <sup>1)</sup>:

Страна	II квартал 2010 <sup>2)</sup> (млрд.куб.м)
Украина	8,38
Беларусь	4,17
Молдова	0,55

Страна	II квартал 2010 <sup>2)</sup> (млрд.куб.м)
Литва	0,44
Латвия	0,21
Эстония	0,09
Казахстан	0,13
Южная Осетия	0,003
Компания «ROSUKRENERGO AG»	-
Компания «ZMB (Schweiz) AG», в т.ч. для:	0,25
Азербайджана	-
Армении	0,24
Грузии	0,01
<b>Итого</b>	<b>14,223</b>

<sup>1)</sup> В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объемов поставок (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

<sup>2)</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 самым крупным потребителем газа среди стран СНГ и Балтии. Поставки газа из России в Украину до 2006 года осуществлялись в оплату транзита российского природного газа по территории Украины в соответствии с Дополнениями к Контракту между НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 год от 21 июня 2002 года. 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 года.*

*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.*

*ОАО «Газпром» в настоящее время находится в зависимости от Украины в части транзита газа, реализуемого в Западной Европе. Оплата транзита природного газа ОАО «Газпром» по территории Украины осуществляется в денежной форме. Вместе с тем, строительство газопроводов «Ямал-Европа», «Голубой поток», а также реализация проектов «Северный поток» и «Южный поток» позволит уменьшить зависимость ОАО «Газпром» от Украины в части транспортировки газа в страны Западной Европы. В то же время, и сама Украина, в части удовлетворения своих внутренних потребностей в газе, находится в зависимости от ОАО «Газпром», по газотранспортной системе которого осуществляется транзит закупаемого ею среднеазиатского газа.*

*27 декабря 2005 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» подписали контракт об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзите газа через территорию Республики Беларусь в 2006 году, в котором сохранены условия контракта 2005 года. С 2007 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» заключен контракт, в котором предусмотрены условия постепенного повышения цен до рыночного уровня. В 2007 году цена газа, поставляемого в Республику Беларусь, составляла 100 долларов США за 1000 куб.м газа. С 2008 года цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» ОАО «Белтрансгаз», рассчитывается ежеквартально по формуле*



*с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. Во II квартале 2010 года контрактная цена составила 184,2 доллара США за 1000 куб.м.*

*В первом полугодии 2006 года в Республику Молдова поставка российского природного газа осуществлялась по цене 110 долл. США за 1000 куб.м. Со второго полугодия 2006 года с АО «Молдовагаз» заключен контракт на поставку газа по цене 160 долларов США за 1000 куб.м. В 2007 году цена на газ установлена в размере 170 долларов США за 1000 куб.м. В дальнейшем предусмотрено постепенное повышение цен до рыночного уровня. С 2008 года, цена на газ, поставляемый ОАО «Газпром» АО «Молдовагаз», устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. Во II квартале 2010 года расчетная контрактная цена составила 248,17 долл. США за 1000 куб.м.*

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

*Задолженность ОАО «Белтрансгаз» за поставленный в январе-апреле 2010 года газ составила порядка 187,9 млн.долл.США, которая была в основном погашена 23 июня 2010г.*

*Во II квартале 2010 г. из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.*

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

*Во II квартале 2010 года средневзвешенная цена составила 332,95 долл. США за 1000 куб.м. АО «Ахема» - литовское предприятие, занимающееся производством аммиака и азотных удобрений, в связи с трудностями по сбыту своей продукции, не оплатило поставку газа за май 2010 года в размере 10 549 709, 63 евро. Предприятие предоставило график погашения задолженности в соответствии с которым 13.07.2010 г. погасило задолженность в полном объеме.*

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

### Европейский рынок.

*Во II квартале 2010 года ОАО «Газпром» реализовало в Европу 31,8 млрд.куб.м природного газа.*

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

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

*К настоящему времени достигнуты договоренности по продлению контрактов на поставку со всеми основными покупателями природного газа на европейском рынке.*

*В 2009 г. компания Э.ОН Рургаз обратилась к ООО «Газпром экспорт» с требованиями о снижении контрактной цены и/или изменении некоторых других контрактных условий. Требования были обусловлены существенными изменениями на рынке, помимо прочего, снижением спроса на газ вследствие мирового экономического кризиса и увеличением*

предложения, в т.ч. на ликвидных торговых площадках, а также существенным разрывом в ценах с привязкой к нефтепродуктам по долгосрочным контрактам и на спотовых рынках.

По результатам переговоров было принято решение предусмотреть меры, которые бы обеспечивали конкурентоспособность российского газа в сложившихся условиях. В частности, в отношении определенной доли поставляемых объемов была введена привязка к спотовым ценам с изменением условий отбора (100% суточные обязательства «бери-или-плати»). При этом, однако, предусмотрен компенсационный механизм, обеспечивающий, в случае неотбора минимальных контрактных количеств по «нефтяным» контрактам, пересчет в отношении соответствующей части объемов из спотовых цен в цены с нефтяной привязкой.

Аналогичные договоренности были достигнуты с компаниями «ВИЕХ» и «ВИНГАЗ».

18 июня 2009 г. с компанией «ЕГЛ» был подписан контракт на поставку газа в Италию с 1 октября 2009 г. сроком на 20 лет с годовым объемом поставки 684 млн.куб.м в течение первых 13 лет поставки и 184 млн.куб.м в последующие годы. 3 июля 2009 г. с компанией «ЕРГ» был подписан контракт на поставку газа в Италию с 1 октября 2009 г. сроком на 10 лет (с опционом на продление на следующие 10 лет) с годовым объемом поставки 123 млн.куб.м. 7 августа 2009 г. с компанией «Синерджие Италиане» был подписан контракт на поставку газа в Италию с 1 октября 2009 г. сроком на 10 лет с годовыми объемами в 2009 г. – 900 млн.куб.м, с 2010 по 2011 гг. – 985 млн.куб.м, с 2012 г. – 362 млн.куб.м. 24 сентября 2009 г. был подписан долгосрочный контракт на поставку природного газа в Италию компании «Премиум газ» (ранее компания называлась «А2А Бета») с 1 октября 2009 г. сроком на 13 лет (с опционом на продление на следующие 5 лет) с годовым объемом поставки 1 млрд.куб.м, в котором с 1 октября 2010 г. предусмотрено увеличение поставок газа в объеме на 500 млн.куб.м в год.

В ноябре 2008 г. с компаниями «Словацкая газовая промышленность» (СПП) и Еврострим (Словакия) были подписаны «Базовые Соглашения», которые предусматривают поставку и транспортировку природного газа в Словацкую Республику до 2028 г. включительно. Объем поставки составляет 6,5 млрд.куб.м в год, максимальный объем транзита в направлении Баумгартен составляет 51,7 млрд.куб.м в год, а в направлении Ланжгот (предположительно до 2011-2013 года, в зависимости от ввода в эксплуатацию газопровода «Северный Поток») - 17,7 млрд.куб.м в год. Объем транспортировки за весь период действия контракта составит более 1 трлн.куб.м. В соответствии с «Основными условиями контракта по доступу к транспортной сети и транспортировке газа» будет применяться размер тарифа ниже чем по закончившемуся 31 декабря 2008 г. контракту на транспортировку газа по территории Словакии от 29 апреля 1997 г., а также ниже и по сравнению с официально опубликованными тарифами на транспортировку газа по Словакии. В отношении поставки газа в Словацкую Республику достигнута договоренность о повышении цены.

В феврале 2009 г. ООО «Газпром экспорт» был заключен долгосрочный контракт с компанией «Шелл Энерджи Юроп Б.В.» на поставку газа, начиная с октября 2010 г., объемом до 1,2 млрд.куб.м в год (общий объем 22 млрд.куб.м).

В дополнение к ранее подписанному соглашению о поставке компании ДОНГ 1 млрд.куб.м в год на двадцатилетний период по газопроводу «Северный поток» достигнута договоренность, зафиксированная в соответствующих документах, об увеличении объема поставок до 2 млрд.куб.м в год.

### Западная Европа.

Во II квартале 2010 года ОАО «Газпром» реализовало в Западную Европу 22,2 млрд.куб.м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за II квартал 2010 года <sup>(1)</sup>:

Страна	II квартал 2010 года <sup>(3)</sup> (млрд.куб.м)
Германия	9
Италия	1,49

Страна	II квартал 2010 года <sup>(3)</sup> (млрд.куб.м)
Турция <sup>(2)</sup>	3,39
Франция	3,03
Финляндия	0,87
Австрия	1,29
Греция	0,49
Нидерланды	1,33
Швейцария	0,07
Бельгия	-
Великобритания	1,24
<b>Итого</b>	<b>22,2</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%), а также «ЭНИ» (Италия), «ГДФ-СУЭЗ» (Франция) и «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.*

*Одним из наиболее быстроразвивающихся экспортных рынков в регионе является Турция. В настоящее время ОАО «Газпром» экспортирует природный газ в Турцию по трансбалканскому газопроводу через территории Украины, Румынии и Болгарии, а также по газопроводу «Голубой поток» по дну Черного моря, который напрямую соединяет Россию с Турцией.*

### Центральная Европа.

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

*Во II квартале 2010 г. ОАО «Газпром» реализовало в Центральную Европу 9,63 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 II квартал 2010 года <sup>(1)</sup>:*

Страна	II квартал 2010 года <sup>(2)</sup> (млрд.куб.м)
Венгрия	1,42
Польша	2,42
Словакия	1,31
Чехия	2,18
Румыния	0,8
Болгария	0,67
Сербия и Черногория (ранее Югославия)	0,35
Хорватия	0,26
Словения	0,17
Босния и Герцеговина	0,04
Македония	0,01
<b>Итого</b>	<b>9,63</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.

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 лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ШПМ № 13443 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Долгинского нефтяного месторождения*

Дата выдачи: *30.12.2005*

Дата окончания действия: *31.12.2025*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации*

Номер: *ИРК № 12066 НП*

Наименование вида (видов) деятельности: *Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Восточного участка Южно-Ковыктинской площади*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия: *01.12.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Российский Федеральный геологический фонд*

Номер: *АСТ № 10866 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение и последующая добыча нефти и газа в пределах Правобережного участка*

Дата выдачи: *14.03.2000*

Дата окончания действия: *31.12.2024*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное государственное учреждение «Федеральный геологический фонд»*

Номер: *СЛХ № 10994 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Пуровского участка недр*

Дата выдачи: *09.04.2001*

Дата окончания действия: *01.04.2026*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации*

Номер: *ВОЛ 12999 ПГ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Грязовецкой площади (Скалинского поднятия)*

Дата выдачи: *16.02.2005*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ТАТ 13590 ПП*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение Арбузовской площади для создания подземного хранилища газа*

Дата выдачи: *10.05.2006*

Дата окончания действия: *30.04.2011*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу*

Номер: *НОВ 02119 ПП*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение Колмаковской площади с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа*

Дата выдачи: *12.09.2008*

Дата окончания действия: *11.09.2013*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ТУР 13736 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Таимбинского участка недр*

Дата выдачи: *29.08.2006*

Дата окончания действия: *01.03.2031*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *КРР 13831 НП*

Наименование вида (видов) деятельности: *Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья*

*в пределах Бирюсинского участка недр*

Дата выдачи: **15.11.2006**

Дата окончания действия: **15.08.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **КРР 13849 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Чунского участка недр**

Дата выдачи: **27.11.2006**

Дата окончания действия: **15.08.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **ТУР 00071 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тэтэрского участка недр**

Дата выдачи: **04.12.2006**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **КРР 01721 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абаканского участка недр**

Дата выдачи: **14.02.2007**

Дата окончания действия: **01.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Роснедра Управление по недропользованию по Республике Коми**

Номер: **СЫК 01813 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение (поиски, разведка) и добыча углеводородного сырья в пределах Поварницкого участка недр**

Дата выдачи: **20.03.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14072 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Парусового участка недр**

Дата выдачи: **21.05.2007**

Дата окончания действия: **25.09.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14128 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Песцового участка недр**

Дата выдачи: **22.06.2007**

Дата окончания действия: **31.12.2031**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

**Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13899 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Каменномысского месторождения**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13901 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах месторождения Каменномысское-море**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШКМ 13900 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обского месторождения**

Дата выдачи: **28.12.2006**

Дата окончания действия: **30.11.2026**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14228 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сеяхинского участка недр**

Дата выдачи: **03.09.2007**

Дата окончания действия: **20.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14196 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тазовско-Заполярного участка недр**

Дата выдачи: **14.08.2007**

Дата окончания действия: **20.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **СЛХ 14195 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ниливойского участка недр**

Дата выдачи: **14.08.2007**

Дата окончания действия: **02.07.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ИРК 14227 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Боханского участка недр**

Дата выдачи: **03.09.2007**

Дата окончания действия: **20.06.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **КРР 01870 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Карабульском участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **КРР 01871 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Троицком участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **КРР 01869 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Верхнеманзинском участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **КРР 01868 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Юдоконском участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра)**

Номер: **КРР 01867 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Араканском участке недр**

Дата выдачи: **12.02.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2032**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **КРР 14422 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Имбинского участка недр**

Дата выдачи: **28.03.2008**

Дата окончания действия: **28.01.2033**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **КРР 14421 НР**



Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Сользаводского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *28.01.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *KPP 14423 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ильбокичского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *28.01.2033*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ИРК 14424 НР*

Наименование вида (видов) деятельности: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Усть-Кутского участка недр*

Дата выдачи: *28.03.2008*

Дата окончания действия: *30.12.2032*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ИРК 14391 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чиканского месторождения*

Дата выдачи: *29.02.2008*

Дата окончания действия: *15.02.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ЯКУ 14564 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Чайнинского участка*

Дата выдачи: *02.09.2008*

Дата окончания действия: *25.08.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14574 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Тамбейского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14576 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Тамбейского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14570 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Крузенигернского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14572 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тасийского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14573 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Малыгинского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *01.09.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14575 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Тота-Яхинского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *25.08.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14571 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Антипаютинского участка*

Дата выдачи: *16.09.2008*

Дата окончания действия: *25.08.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *СЛХ 14563 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Семаковского участка*

Дата выдачи: *02.09.2008*

Дата окончания действия: *25.08.2028*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию*

Номер: *ШОМ 14565 НЭ*

Наименование вида (видов) деятельности: *Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения*

Дата выдачи: **02.09.2008**

Дата окончания действия: **25.08.2028**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14710 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского перспективного участка недр**

Дата выдачи: **07.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14716 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Аяшского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14717 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Одоптинского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ШОМ 14718 НР**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Камчатского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.07.2039**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ПТР 14715 НЭ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Колпаковского участка недр**

Дата выдачи: **22.07.2009**

Дата окончания действия: **01.06.2029**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)**

Номер: **КРП 03524 НП**

Наименование вида (видов) деятельности: **Поиск и оценка месторождений углеводородного сырья в пределах Крупского участка**

Дата выдачи: **03.07.2008**

Дата окончания действия: **31.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию**

Номер: **ТОМ 14584 ПГ**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение Татьянаовского участка с целью поисков структуры для строительства подземного хранилища газа**

Дата выдачи: **07.10.2008**

Дата окончания действия: **01.09.2013**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Номер: **ОО 0001 G1**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах Актумсукского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **28.08.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Номер: **ОО 0006 G1**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах Насамбекского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Номер: **ОО 0007 G1**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах Шахпахтинского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Государственный комитет Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам**

Номер: **ОО 0004 G1**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах Агынского инвестиционного блока (Республика Узбекистан)**

Дата выдачи: **07.08.2007**

Дата окончания действия: **07.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Правительство Республики Таджикистан**

Номер: **137**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах площади Саргазон (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи: **13.12.2006**

Дата окончания действия: **13.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Правительство Республики Таджикистан**

Номер: **138**

Наименование вида (видов) деятельности: **Геологическое изучение недр в пределах площади Ренган (Республика Таджикистан)**

Дата выдачи: **13.12.2006**

Дата окончания действия: **13.12.2011**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Министерство нефти и природного газа**

**Правительство Индии**

Номер: ***O-12012/38/2000-ONG./DO.IV***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Геологическое изучение недр в пределах Блока NES-OSN-97/1, Бенгальский залив, шельф Индии***

Дата выдачи: ***14.11.2000***

Дата окончания действия: ***16.04.2010***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам***

Номер: ***2177/GP***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Геологическое изучение разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков № 112 и № 113 континентального шельфа Вьетнама***

Дата выдачи: ***10.11.2000***

Дата окончания действия: ***10.11.2025***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики***

Номер: ***1638 НП***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика)***

Дата выдачи: ***20.02.2008***

Дата окончания действия: ***20.02.2015***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики***

Номер: ***1636 НП***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика)***

Дата выдачи: ***20.02.2008***

Дата окончания действия: ***20.02.2015***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Республика Таджикистан***

Номер: ***A186 НП***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан)***

Дата выдачи: ***15.09.2008***

Дата окончания действия: ***15.09.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Республика Таджикистан***

Номер: ***A187 НП***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан)***

Дата выдачи: ***15.09.2008***

Дата окончания действия: ***15.09.2013***

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам***

Номер: ***2177/GP (инвестиционное свидетельство №00022000044)***

Наименование вида (видов) деятельности: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ***

Дата выдачи: ***04.02.2009***

Дата окончания действия: ***04.02.2039***

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

*ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования 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 до 2011-2039 годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.*

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

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

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

### 3.2.6. Совместная деятельность эмитента

По состоянию на 30 июня 2010 года:

Наименование предприятия, номер договора	Цель вложений
ОАО «Электрогаз» № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР
ОАО «Лазурит» ЦКБ - № 2393-97-Г от 19.11.97г. - № 3484-00-5-С от 31.07.00г.	НИОКР НИОКР
ЗАО НТЦ ГПА № 97-95 от 26.05.97г.	НИОКР
ОАО «Невский завод» № 16/303 от 01.11.94г.	НИОКР
ЗАО «НИИтурбокомпрессор» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
ОАО «Казанское МПО» № 94-101 от 16.05.94г.	НИОКР
Фил.НТЦ им.А.Люльки ОАО НПО «Сатурн» - № 31-СТ/92-2 от 20.01.92г.	НИОКР
ФНПЦ «Нефтегазаэрокосмос» № НГАК-1/96 от 25.06.96г.	НИОКР
ФГУП «НИИИС» № 0506/497/Г от 25.03.93г.	НИОКР
ЗАО «Киров-Энергомаш» № КЗ-1-93 от 19.03.93г.	НИОКР
НПО «Спецнефтегаз» - № 01Р/92-Г от 17.03.92г. - № 05 ПС/95-Г от 10.03.95г. - № 07 ПС/97-Г от 07.01.97г. - № 9/14 от 22.12.93г.	НИОКР НИОКР НИОКР НИОКР
НПО «Спектр» № 01Р/92-Г от 17.03.92г.	НИОКР
ОАО «СНТК им.Н.Д.Кузнецова» - № 5-НК-93 от 27.03.93г. - № 7-НК-93 от 25.05.93г.	НИОКР НИОКР
РНЦ «Курчатовский институт» № 109 от 01.03.95г.	НИОКР
ЗАО «Искра-Авигаз» № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР

НПО «Искра» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ОАО «Авиадвигатель» - № Т-56-93 от 11.02.93г. - № ЭС-4-1/94 от 02.11.94г.	НИОКР НИОКР
ЗАО «Газинжинвест» № Д-17-754 от 23.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» № Д-17-704 от 09.06.00г.	Строительство газопровода (газификация)
ОАО «Уралнефть» № 9 от 10.09.93г.	Освоение месторождений
ООО «Газпром трансгаз Москва» - № 2 от 31.07.02г. - № 1 от 17.07.02г.	Строительство газопровода (газификация) Строительство газопровода (газификация)
ФГУП «ЦС«Звездочка» гол.фил.»СРЗ «Нерпа» № б/н от 12.08.93г.	Строительство
ЗАО «Газ-Ойл» № 23-25 от 04.09.95г.	Создание совместной собственности
ОАО «Газпром космические системы» № 2/919-99 от 20.08.99г.	Создание спутниковой связи
ЗАО «Полицелл» № б/н от 15.11.96г.	Производство
ОАО «Стройтрансгаз» № 26-01 от 11.01.96г.	Строительство
ЗАО «Росшельф» № 16/2003/1М от 23.06.03г.	Разработка систем защиты нефтегазовых сооружений
ООО «Газпром нефть шельф» № 101/94М от 18.03.94г.	Освоение шельфа
ООО «Издательский дом газеты Труд» № 53-157 от 21.03.98г.	Создание продукции СМИ
ЗАО «Зарубежнефтегаз» - Индия № Д-17-926 от 26.06.02г. - Вьетнам № Д-17-926 от 26.06.02г.	Освоение месторождений Освоение месторождений
ОАО «Автогаз» № 68/93 от 28.04.93г.	Создание оборудования

Данные о величине вложений и финансовых результатах, полученных ОАО «Газпром» по каждому виду совместной деятельности за отчетный квартал:

Наименование вида совместной деятельности	Величина вложений по состоянию на 30.06.2010, тыс. руб.	Прибыль (+), убыток (-) полученная за II квартал 2010 года, тыс. руб.
НИОКР	2 295 487	+2
разработка систем защиты нефтегазовых сооружений	475 555	+47
создание спутниковой связи	3 180 363	+163 373
освоение месторождений (в том числе на шельфе)	84 053 038	+70 591
строительство (в том числе газопроводов)	730 000	-13 661
реконструкция объектов	0	
газификация	986 472	
создание совместной собственности	10 602	
создание оборудования	90 154	
создание продукции СМИ	529 510	+171
производство	18 112	
<b>ИТОГО:</b>	<b>92 369 293</b>	<b>220 523</b>

### 3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, права пользования которыми принадлежат эмитенту, его дочерним или зависимым обществам

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами, для использования указанных месторождений

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Добыча.**

*Во II квартале 2010 года группой компаний ОАО «Газпром» добыто 117,686 млрд.куб.м газа, 2781,545 тыс.т конденсата и 8 006,081 тыс.т нефти (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ).*

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

**Западная Сибирь**

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

*В этом регионе осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ОАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее - ООО «Ямбурггаздобыча»), ООО «Газпром добыча Уренгой» (ранее - ООО «Уренгойгазпром»), ООО «Газпром добыча Надым» (ранее - ООО «Надымгазпром»), ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ранее - ООО «Ноябрьскгаздобыча»). Они ведут промышленную разработку 14-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгайхинского, Еты-Пуровского. Разработка 3-х месторождений – Тазовского, Бованенковского и Харасавейского ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.*

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

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

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

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

*ОАО «Томскгазпром» является 100% дочерним обществом ОАО «Востокгазпром». 99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежит ОАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.*

**ОАО «Газпром нефть»**

---

\* В соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 14 июля 2007 года № 183 «Об использовании единого фирменного стиля дочерними обществами и организациями ОАО «Газпром», зарегистрированными на территории Российской Федерации», с I квартала 2008 года проводится процедура переименования дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».



С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 года 95,679% акций ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»), одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах (Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция), а также в Ненецком автономном округе, Краснодарском и Красноярском краях, Иркутской, Омской, Томской и Тюменской областях.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское месторождения. В 2009 году доля добычи на этих месторождениях составила 32,3% общего объема собственной добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), за II квартал 2010 года – 36,8%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярье», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Сибнефть-Югра», а операторскую деятельность осуществляет ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Краснотенского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и Зимнее месторождение в Тюменской области. В 2008 году по результатам аукциона ООО «Газпромнефть-Хантос» объявлено победителем на часть Зимнего месторождения расположенного на территории ХМАО.

Приобское месторождение является лидером по темпам роста. В 2009 году объем добычи на Приобском месторождении составил 27,3% общего объема добычи нефти Компании (без учета добычи консолидируемых обществ), а за II квартал 2010 года – 30,6%. Вторым «новым» центром станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

Во 2 полугодии 2009 г. – I квартале 2010 г. ОАО «Газпром нефть» оформляло сделки по приобретению новых активов по добыче углеводородов: ОАО «НК Магма» и НК «Салым Петролеум» («Сибирь Энерджи плс»), «Нефтяная индустрия Сербии» («НИС») и ООО «СТС-Сервис». Добыча по ОАО «НК Магма» учтена в добыче ОАО «Газпром нефть» с 23 июня 2009 г. и добыча по ООО «СТС-Сервис» - с 4 февраля 2010 г. (с даты приобретения). Добыча по НК «Салым Петролеум» отнесена к добыче зависимыми (ассоциированными) организациями ОАО «Газпром», а добыча «Нефтяной индустрии Сербии» («НИС») отнесена к зарубежным активам и учитывается отдельно. Кроме того, в конце 2009 г. была оформлена сделка по продаже ООО «Сибнефть-Чукотка», поэтому в 2010 г. в добыче ОАО «Газпром нефть» этот актив не учитывается.

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

#### Европейский Север

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные и нефтегазоконденсатные месторождения. Дочернее общество ОАО «Газпром», осуществляющее деятельность в данном регионе - ООО «Газпром переработка» (ранее ООО «Севергазпром»).

#### Поволжье

В Поволжье расположено одно действующее газоконденсатное месторождение - Астраханское. Дочерняя компания ОАО «Газпром», осуществляющая разработку этого месторождения - ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»). С 01 января 2010 года в объемы добычи ОАО «Газпром» включены объемы добычи газа дочернего общества ОАО «Калмгаз», осуществляющего свою деятельность на территории Калмыкии.

#### Европейский Юг (Северный Кавказ)

Дочернее общество ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Краснодар»\* (ранее ООО «Кубаньгазпром»), во II квартале 2010 года ведет разработку 55 действующих месторождений в Северокавказском регионе.

#### Урал

Добыча из различных участков Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется дочерними обществами ОАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром») и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ранее ЗАО «Стимул»).

#### Дальний Восток и Восточная Сибирь

В этом регионе осуществляет деятельность по добыче нефти и газа контролируемое группой ОАО «Газпром нефть» общество - ООО «Газпромнефть-Ангара».

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах во II квартале 2010 года (с учетом показателей ОАО «Газпром нефть»):

		II квартал 2010 года <sup>(1)</sup>
<b>Европейский Север</b>		
Газ	млрд.куб.м	0,630
Конденсат	тыс. т	36,402
Нефть	тыс. т	12,877
<b>Европейский Юг (Северный Кавказ)</b>		
Газ	млрд.куб.м	0,275
Конденсат	тыс. т	10,617
Нефть	тыс. т	41,765
<b>Поволжье</b>		
Газ	млрд.куб.м	2,865
Конденсат	тыс. т	995,159
Нефть	тыс. т	0,00
<b>Урал</b>		
Газ	млрд.куб.м	4,603
Конденсат	тыс. т	64,309
Нефть	тыс. т	167,097
<b>Западная Сибирь</b>		
Газ	млрд.куб.м	109,313
Конденсат	тыс. т	1 675,058
Нефть	тыс. т	7 784,342
<b>Дальний Восток</b>		
Газ	млрд.куб.м	0,00
Конденсат	тыс. т	0,00
Нефть	тыс. т	0,00

<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 вывода на проектную производительность Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, ачимовских отложений Уренгойского месторождения, а также освоения новых месторождений Надым-Пур-Тазовского района - Ныдинской площади, Западно-Песцовой площади, нижнемеловых залежей Заполярного и Песцового месторождений, Муравленковского месторождения.

\* С 1 апреля 2008 года в связи с оптимизацией структуры управления основными видами деятельности лицензии на право пользования недрами переоформлены с ООО «Кавказтрансгаз» на ООО «Кубаньгазпром».

С 2012 года планируется ввести в эксплуатацию месторождения полуострова Ямал и других объектов добычи газа.

#### 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 АТП» (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 года на о.Сахалин состоялся пуск первого в России завода по производству сжиженного газа, построенного в рамках реализации проекта «Сахалин – 2».

Первоочередным объектом Якутского центра является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, запасы категории С1+С2 которого составляют более 1,2 трлн.м3 газа и 68,4 млн.т. нефти и конденсата. Лицензией на Чаяндинское месторождение владеет ОАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений – Среднетюнжского, Тас-Юряхского, Верхне-Виллючанского и Соболах-Неджелинского.

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

#### 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. В настоящее время Общество располагает данными об аудите запасов группы компаний ОАО «Газпром», который был осуществлен по состоянию на 31 декабря 2009 года. Проведен аудит 88,9% запасов газа, 81,7% запасов конденсата и 71,2% запасов нефти (без учета ОАО «Газпром нефть»). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 21,8 трлн.куб.м газа, 727,2 млн.т конденсата, 252,8 млн.т нефти. Их текущая стоимость оценивается в 215,9 млрд.долл. США.

С октября 2005 года в Группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть») в 2006 и 2007 гг. осуществлялась независимой американской компанией «Miller & Lents», а в 2005, 2008 и 2009 гг. тендер на проведение аудита запасов ОАО «Газпром нефть» выиграла компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ОАО «Газпром нефть», представляющей 83% газа и 98% нефти от российской категории ABC1.

По состоянию на 31 декабря 2009 года суммарные запасы нефти ОАО «Газпром нефть» категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 901,2 млн.т нефти и 118,4 млрд.куб.м газа. Их текущая стоимость оценивается в 25,5 млрд.долл. США.

По оценке компании «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «Томскнефть» и «Сибирь Энерджи», принадлежащая ОАО «Газпром нефть» по международным стандартам PRMS (SPE) по состоянию на 31 декабря 2009 года в сумме категорий «доказанные» и «вероятные» составила 129,2 млн. тонн нефти и 27,5 млрд. куб. м. газа с текущей стоимостью 7,6 млрд. долл. США по

ОАО «Томскнефть» и 69 млн. тонн нефти стоимостью 6,7 млрд. долл. США по «Сибирь Энерджи».

Запасы компании ОАО «НГК «Славнефть» в 2009 году оценивала компания «Miller & Lents». По оценке аудитора по стандартам PRMS (SPE) на 31 декабря 2009 года ОАО «Газпром нефть» принадлежит 346,0 млн. тонн нефти и 8 млрд. куб. м. газа «доказанных» и «вероятных» запасов. Их текущая стоимость составляет 8 млрд. долл. США.

#### Лицензирование.

По состоянию на 30 июня 2010 года Группа Газпром владела 311 лицензиями на право пользования участками недр: 229 лицензиями - с правом добычи углеводородного сырья, 47 - с целью геологического изучения недр, 35 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 95 лицензиями, из которых 84 - с правом добычи углеводородного сырья, 11 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ОАО «Газпром» получила свидетельства по установлению факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обское, Ленское, Средне-Надымское, Южно-Песцовое, Песчаное (Оренбурггазпром), Свободненское, Южно-Гривенское, Черноерковское, Северо-Прибрежное, Восточно-Прибрежное. В 2005 году получены свидетельства по установлению факта открытия 7 месторождений: Берямбинское, Нинельское, Чугоряхинское, Западно-Казачье, Песчаное (Кубаньгазпром), Гречаное, Южно-Черноерковское. В 2006 году получены свидетельства по факту открытия 3 месторождений: Северо-Югидское, Западно-Астраханское и Восточно-Песчанное. В 2007 году получены свидетельства по факту открытия 5 месторождений: Чиканское, Акобинское, Кармалиновское, Кутымское и Карасевско-Танловское.

В 2008 году получены свидетельства по факту открытия 2 месторождений: Воргенского, Западно-Песцового.

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия пяти месторождений: Южно-Кыпакынского, Валынтойского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорокожвинского.

В 2010 году получены свидетельства об установлении факта открытия двух месторождений: Западно-Юбилейного и Южно-Падинского.

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ОАО «Газпром» получены лицензии с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузеништернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Киринское на шельфе Охотского моря и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия). Кроме того, в соответствии с распоряжением правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ОАО «Газпром» получены лицензии с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Киринский перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря.

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 года 95,679 % акций ОАО «Газпром нефть». По состоянию на 30 июня 2010 года ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества (ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Арчинское», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Сибнефть-Югра», ОАО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара») имели 61 лицензию на право пользования недрами, в том числе 51 лицензию с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 10 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества (ООО «Заполярьефть» и ООО «СТС-Сервис») имели 6 лицензий, в том числе 5 - с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 1 лицензию - на геологическое изучение недр.

За пределами Российской Федерации, на территории Сербии, дочернее предприятие NIS имеет 65 решений (аналог лицензий).

ОАО «Славнефть», управляемое на паритетной основе с ОАО «ТНК-ВР-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.06.2010 г. владеют 37 лицензиями на право пользования недрами, в том числе

36 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 1 лицензией – на геологическое изучение недр.

На 30.06.2010 г. ОАО «Томскнефть» (50% доли ОАО «Газпром нефть») принадлежит 33 лицензии на разработку более 30 нефтегазовых месторождений.

В 2009 году ОАО «Газпром нефть» приобрело 48% доли в компании Sibir Energy, дочерние общества которой ОАО «НК «Магма» и ООО «Сибирской Геологической Компании» владеют 2-мя лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 8-ю лицензиями на геологическое изучение недр соответственно. Также Sibir Energy принадлежит 50% доли СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющей 3 лицензиями с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

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

Шесть дочерних обществ ОАО «Газпром» осуществляют переработку природного газа, газового конденсата и нефти\*: ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»), ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром»), ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Краснодар» (ранее ООО «Кубаньгазпром»), ООО «Газпром добыча Ямбург» (ранее ООО «Ямбурггаздобыча»), ОАО «Востокгазпром». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче и транспортировке углеводородного сырья.

ООО «Газпром переработка» создано с целью консолидации перерабатывающих активов дочерних обществ ООО «Севергазпром», ООО «Уренгойгазпром», ООО «Сургутгазпром». В результате проведенной в указанных дочерних обществах реструктуризации с 1 октября 2007 года под управление ООО «Газпром переработка» перешли Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский газоперерабатывающий завод и Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту (ранее - Уренгойское управление по подготовке конденсата к транспорту).

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. Основным перерабатывающим активом Компании является Омский нефтеперерабатывающий завод (доля в переработке - 100%). Также Компания имеет доли в переработке Московского НПЗ,

\* В соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 14 июля 2007 года № 183 «Об использовании единого фирменного стиля дочерними обществами и организациями ОАО «Газпром», зарегистрированными на территории Российской Федерации», с I квартала 2008 года проводится процедура переименования дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

*ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» и Ярославского НПЗ им. Менделеева. В результате приобретения компании «Сибирь Энерджи» в 2009 г. Компания увеличила эффективную долю в Московском НПЗ. Кроме того, с февраля 2009 г. ОАО «Газпром нефть» имеет долю в переработке НПЗ компании NIS (Сербия), расположенных в городах Панчево и Нови-Сад, с суммарной мощностью 7,5 млн. тонн нефти в год.*

*Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах дочерних обществ ОАО «Газпром».*

#### *Астраханский газоперерабатывающий завод.*

*Данное предприятие находится под управлением ООО «Газпром добыча Астрахань» (ранее ООО «Астраханьгазпром»). 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. Мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн.т в год, по переработке стабильного газового конденсата - 3 млн.т в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ, направляемый в магистральный газопровод; сера газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; мазут. В целях переработки всего объема 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, планируется строительство мощностей по производству полиэтилена, что увеличит общую экономическую эффективность Астраханского ГПЗ.*

#### *Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.*

*Оренбургский газохимический комплекс находится под управлением ООО «Газпром добыча Оренбург» (ранее ООО «Оренбурггазпром») 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 6,2 млн.т 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; этан; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сжиженный газ; пентан-гексановая фракция.*

#### *Сосногорский газоперерабатывающий завод.*

*Завод находится под управлением ООО «Газпром переработка». Введен в эксплуатацию в 1946 году. Имеет производительность 3,0 млрд.куб.м природного газа и 1,25 млн.т нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; сжиженный газ; стабильный газовый конденсат; автомобильный бензин; 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, Обществом планируется проведение реконструкции производства Сосногорского ГПЗ по стабилизации*

конденсата, которая позволит увеличить глубину переработки сырья и расширить ассортимент выпускаемой заводом продукции.

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

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод стабилизации конденсата находятся под управлением ООО «Газпром переработка» и составляют Западно-Сибирский перерабатывающий комплекс.

Первая очередь Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту введена в эксплуатацию в 1985 году, вторая - в 2001 году. Основная деятельность завода заключается в подготовке сырья для транспортировки на Сургутский завод стабилизации конденсата. Производительность завода составляет 13,9 млн. т. нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является дезанализированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; автомобильный бензин; дизельное топливо; сжиженный газ; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ дезанализации). После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ дезанализации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена.

В 2008 году на реконструированные мощности установки дезанализации нестабильного конденсата УДК-1 начат прием перспективного сырья - нестабильного конденсата Ачимовских отложений.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн.т дезанализированного конденсата в год. Мощность по переработке стабильного конденсата - 4000 тыс.т. в год. Продукцией завода является: стабильный конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, сжиженный газ, пентан-гексановая фракция. В 2005 году освоено производство нового вида продукции - топливо для реактивных двигателей ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе может возникнуть дефицит мощностей по переработке дезанализированной нефтегазоконденсатной смеси (ДНГКС). Для предотвращения такого риска Общество планирует увеличение мощностей Сургутского ЗСК по переработке ДНГКС.

ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 года Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «Сибметахим». Таким образом, начиная с февраля 2009 года, отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметахим».

Омский нефтеперерабатывающий завод.

Омский НПЗ - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность Омского НПЗ составляет 19,5 млн.т сырой нефти в год. В 2009 году загрузка Омского НПЗ по первичной переработке нефти составила 18,4 млн.т (94,5% от установленной мощности); глубина переработки нефти достигла 86,7%.

Основными видами продукции завода являются: автомобильные бензины, дизельное топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных видов смазочных масел, присадок, катализаторов и иной продукции.

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

Продукция переработки	Ед. изм.	II квартал 2010 года <sup>(1)</sup>
<b>Переработка сырья:</b>		
Переработка газа	млрд.куб.м	8,3
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	1336,2
Сухой газ	млрд.куб.м	6,4
Сжиженный газ	тыс.т	558,9
Этан	тыс.т	91,4
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	2227,4
Бензин	тыс.т	475,7
Топливо марки ТС-1	тыс.т	45,3
Дизельное топливо	тыс.т	289,6
Мазут топочный	тыс.т	65,4
Сера	тыс.т	1253,2
Гелий	тыс.куб.м	1212,1
Одорант	тыс.т	0,6
Техуглерод	тыс.т	8,3
Метанол	тыс.т	180,8

<sup>(1)</sup> Оперативные данные

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

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	II квартал 2010 года
<b>Переработка сырья:</b>		
<b>Переработка нефти</b>	<b>тыс.т</b>	<b>8 692,4</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (обессоленная)	тыс.т	4 670,5
ОАО «Московский НПЗ» (с учетом консолидации доли Sibir Energy)	тыс.т	1 654,3
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	1 650,1
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0
NIS (с февраля 2009г.)*	тыс.т.	717,5
<b>Продукция переработки:</b>		
<b>Бензины:</b>	<b>тыс.т</b>	<b>2 041,0</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 201,6
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	136,4
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	314,8
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс.т.	186,6
Sibir Energy (доля ГПН)	тыс.т.	201,6
<b>Дизельное топливо</b>	<b>тыс.т</b>	<b>2 510,2</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 406,5
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	180,0
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	464,9
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс.т.	187,7
Sibir Energy (доля ГПН)	тыс.т.	271,1
<b>Мазут</b>	<b>тыс.т</b>	<b>1 681,0</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	617,3
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т	162,4
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т	520,9
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т	0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс.т.	119,7



Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	II квартал 2010 года
Sibir Energy (доля ГПН)	тыс.т.	260,7
<b>Топливо для реактивных двигателей</b>	<b>тыс.т.</b>	<b>644,9</b>
ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т.	424,8
ОАО «Московский НПЗ»	тыс.т.	37,7
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	тыс.т.	108,0
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Д.И.Менделеева»	тыс.т.	0
NIS (с февраля 2009г.)	тыс.т.	16,1
Sibir Energy (доля ГПН)	тыс.т.	58,3

\* 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 9 декабря 2002 года № 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» и ООО «Газпром добыча Краснодар» (ранее ООО «Кубаньгазпром»). 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 энергетики Российской Федерации от 27 февраля 2009 года № 45 «Об организации работы Министерства энергетики Российской Федерации по обеспечению поставок сжиженных углеводородных газов потребителям Российской Федерации и на экспорт»). Оплата за реализованную продукцию осуществляется денежными средствами. Операций с векселями и другими ценными бумагами не производится.*

*Квотами ограничивается только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ОАО «АК «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями).*

### 3.3. Планы будущей деятельности эмитента

*Стратегической целью ОАО «Газпром» является становление Общества как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством освоения новых рынков, диверсификации видов деятельности, обеспечения надежности поставок.*

*Деятельность Компании строится на принципах:*

- *повышения эффективности основной деятельности;*

- диверсификации деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;
- повышения капитализации и корпоративного рейтинга;
- 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.

Имеющаяся у Группы Газпром сырьевая база, позволяет прогнозировать добычу газа Обществом в объеме 610-615 млрд.куб.м к 2015 году и 650-670 млрд.куб.м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). Однако, в связи с падением спроса на газ на внутреннем и зарубежных газовых рынках, вызванным снижением темпов промышленного производства в результате мирового финансово-экономического кризиса Газпром планирует обеспечить в 2010 г. добычу газа в объеме около 520 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 Южно-Русского месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, увеличения добычи из сеноманских залежей Заполярного месторождения, ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Заполярного и Песцового месторождений, Ныдинскую и Западно-Песцовую площади, расположенные вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность их эксплуатации. В 2012 году планируется ввести в разработку Бованенковское месторождение на полуострове Ямал.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов Восточной Сибири, Дальнего Востока, акваторий Обской и Тазовской губ, Штокмановского месторождения, 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.

В связи с мировым финансовым и экономическим кризисом стратегия развития нефтяного бизнеса Группы не изменилась, однако среднесрочные задачи претерпели поправки.

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.

Стратегия развития ОАО «Газпром нефть» до 2020 года определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности ОАО «Газпром нефть», включая дочерние и зависимые общества.

Компания намерена увеличить объемы добычи нефти до 100 млн. т.н.э. (тонн нефтяного эквивалента) в год к 2020 г. Достижение этих показателей планируется за счёт поэтапного ввода в эксплуатацию разведанных нефтяных месторождений ОАО «Газпром нефть» и месторождений ОАО «Славнефть» и ОАО «Томскнефть», в которых ОАО «Газпром нефть» контролирует 50% акционерного капитала, а также нефтяных активов ОАО «Газпром». Целевой уровень будет обеспечен как за счет существующих активов, так и проектов с долевым участием ОАО «Газпром нефть». Также предполагается расширение портфеля активов за счет приобретения участков нераспределенного фонда, покупки активов на российском рынке. Доля зарубежных проектов должна составить 10% от суммарной добычи по группе компаний «Газпром нефть».

Важной задачей повышения эффективности деятельности является рациональное использование ресурса газа, в том числе повышение уровня утилизации попутного нефтяного газа до 95%.

Объем переработки нефти ОАО «Газпром нефть» к 2020 г. составит до 70 млн. тонн в год. Этот объем будет достигнут за счет увеличения собственных нефтеперерабатывающих мощностей в России до 40 млн. тонн и наращивания мощностей за рубежом РФ до 25-30 млн. тонн.

*В области маркетинга нефтепродуктов стратегическими целями компании к 2020 году являются продажа 40 млн. тонн нефтепродуктов через маржинальные каналы сбыта в России и за рубежом, создание сильного розничного бренда, рост средней прокачки АЗС на 20% и удвоение доли сопутствующих товаров и услуг в выручке. К 2020 году ОАО «Газпром нефть» планирует войти в тройку ВИНК РФ и СНГ по объему розничных продаж.*

*Интенсификация геологоразведочных работ, проводимых собственными силами Компании, будет направлена на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы в основных газодобывающих регионах и ее формирование для создания единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геологоразведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцева, Печорского и Карского морей, в Архангельской области, в Красноярском крае, 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 технического перевооружение объектов добычи газа и объектов газотранспортной системы. В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются детальные комплексные программы реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период до 2010 года и реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа, дожимных компрессорных станций (ДКС) и компрессорных станций подземных хранилищ газа (КС ПХГ) на период 2007-2010 годы. 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: довод КС на газопроводе Северные районы Тюменской области - Торжок, расширение газопровода Заполярное-Уренгой, а также строительства новых газопроводов Бованенково-Ухта, Починки-Грязовец, Грязовец-Выборг и другие.*

*ОАО «Газпром» осуществляют работы по реализации проекта строительства газопровода «Северный поток». «Северный поток» - принципиально новый маршрут экспорта природного газа в Западную Европу и один из приоритетных долгосрочных проектов Общества, который позволит повысить надежность, снизить стоимость транспортировки газа и увеличить объемы российского экспорта природного газа. Газопровод пройдет напрямую из России (район Выборга) в Германию по акватории Балтийского моря минуя третьи страны. Проектом предполагается строительство двух ниток газопровода. Проектная производительность «Северного потока» составит порядка 55 млрд.куб.м газа в год. Протяженность трассы – более 1 200 км.*

*В ноябре 2005 года 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 Holding и E.ON Ruhrgas – по 20%, N.V. Nederlandse Gasunie – 9%.*

*В июне 2010 года сторонами подписано соглашение о присоединении компании Gaz de France Suez к проекту «Северный поток». Данное соглашение является Пятым дополнением к Окончательному соглашению акционеров Nord Stream AG и регулирует условия вхождения Gaz de France Suez в компанию-оператор «Северного потока» в качестве пятого акционера.*

*В результате реализации сделки Gaz de France Suez получит 9% долю в проекте, при этом доли E.ON Ruhrgas AG и BASF сократятся на 4,5 % каждая.*

*В апреле 2010 года «Nord Stream AG» приступила к строительству первой нитки газопровода «Северный поток».*

*В рамках реализации стратегии диверсификации поставок российского природного газа ОАО «Газпром», наряду с осуществлением проекта «Северный поток», ведет разработку 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 может составить до 63*

млрд. куб. м газа в год. Общая протяженность черноморской части газопровода составит порядка 900 км, максимальная глубина – более 2000 м.

В июне 2007 г. на основе Соглашения о стратегическом альянсе, ОАО «Газпром» и ENI подписали Меморандум о взаимопонимании по изучению возможности и оценке эффективности реализации проекта «Южный поток». Для реализации проекта в январе 2008 г. стороны на паритетной основе создали компанию специального назначения South Stream AG.

В целях реализации сухопутной части Проекта за рубежом 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.).

Положениями вышеуказанных межправительственных соглашений предусмотрено создание совместных проектных компаний для выполнения технико-экономических обоснований реализации проекта и, в случае подтверждения технической осуществимости и коммерческой целесообразности реализации проекта – дальнейшего проектирования, строительства и эксплуатации газопровода «Южный поток» на территориях стран-участниц.

25 февраля 2008 года между ОАО «Газпром» и сербской компанией ГП «Сербиягаз» подписано Соглашение о сотрудничестве по реализации проекта строительства газопровода для транзита природного газа через территорию Сербии. 10 марта 2009 года ОАО «Газпром» и Венгерский банк развития (MFB) подписали Базовое соглашение о сотрудничестве в рамках реализации проекта «Южный поток». 15 мая 2009 года ОАО «Газпром» заключило двухсторонние соглашения о сотрудничестве в рамках реализации проекта «Южный поток» с компаниями «Болгарский энергетический холдинг ЕАД», ГП «Сербиягаз» и греческой компанией «DESFA». Кроме того, совместно с компанией «Eni» было подписано «Второе Дополнение к Меморандуму о взаимопонимании о дальнейших шагах по реализации проекта «Южный поток». 24 апреля 2010 года ОАО «Газпром» и австрийская компания «OMV» подписали Базовое соглашение о сотрудничестве по проекту «Южный поток» на территории Австрийской Республики.

17 ноября 2009 года в Берне (Швейцария) прошла процедура подписания и передачи в органы регистрации учредительных документов совместной проектной компании South Stream Serbia AG, создаваемой ОАО «Газпром» и ГП «Сербиягаз» для реализации проекта «Южный поток» на территории Республики Сербии. В сферу деятельности South Stream Serbia AG будет входить подготовка ТЭО сербского участка проекта «Южный поток», а также, в случае принятия положительного инвестиционного решения – проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Сербии. Доля ОАО «Газпром» в СПК составит 51%, ГП «Сербиягаз» – 49%.

29 января 2010 года в Будапеште (Венгрия) прошла процедура подписания учредительных документов совместной проектной компании South Stream Hungary Zrt., создаваемой на паритетных началах ОАО «Газпром» и MFB – Венгерским Банком Развития для реализации проекта «Южный поток» на территории Венгерской Республики. В сферу деятельности South Stream Hungary Zrt. будет входить организация разработки технико-экономического обоснования венгерского участка проекта «Южный поток», а также финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Венгрии.

7 июня 2010 года в Москве состоялось подписание устава совместной проектной компании «South Stream Greece S.A.», создаваемой на паритетных началах ОАО «Газпром» и DESFA S.A. для реализации греческого участка проекта «Южный поток». В сферу деятельности компании будет входить проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Греции.

19 июня 2010 года ОАО «Газпром», концерн ENI и французская энергетическая компания EDF подписали трехсторонний Меморандум, предусматривающий вхождение EDF в состав акционеров South Stream AG до конца 2010 года за счет снижения доли ENI в совместной проектной компании. При этом доля EDF составит не менее 10%. Документ также регулирует процесс реализации проекта строительства морского участка газопровода «Южный поток» на текущем этапе.

*В настоящее время ОАО «Газпром» изучает возможные варианты прохождения трассы газопровода. Выбор окончательного варианта реализации данного проекта будет проводиться исходя из критериев его технической осуществимости и экономической целесообразности, а также на основе минимизации сопутствующих рисков.*

*ОАО «Газпром» также прорабатываются возможные схемы и маршруты поставок сжиженного и сжатого природного газа. 26 марта 2008 года Совет директоров одобрил Стратегию ОАО «Газпром» в области производства и поставок сжиженного природного газа.*

*С 2005 года ОАО «Газпром» осуществляет спотовые (обменные) поставки на американский рынок сжиженного природного газа. В ближайшие годы поставки планируется продолжить на основе краткосрочных и среднесрочных контрактов с американскими компаниями. После 2010 года планируются прямые поставки в США российского сжиженного природного газа по долгосрочным контрактам.*

*В целях диверсификации маршрутов экспорта, обеспечения безопасности поставок и упрочения лидирующего положения компании на международном газовом рынке на заседании Правления ОАО «Газпром» 01.04.2009 г. профильным подразделениям Общества поручено продолжить работу по реализации «Стратегии ОАО «Газпром» в области производства и поставок сжиженного природного газа».*

*Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России. 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 обустройства новых ПХГ.*

*В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство двух новых подземных газохранилищ в отложениях каменной соли (Калининградского и Волгоградского), а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ.*

*Выполнена разработка обоснования инвестиций в создание установки сжижения, хранения и регазификации природного газа в районе Санкт-Петербурга на объем регазифицированного газа - 170 млн.куб.м с пиковой производительностью 9,6 млн.куб.м/сутки, которое в настоящее время проходит экспертизу. В рамках стратегии ОАО «Газпром» по обеспечению надежности экспортных поставок газа европейским потребителям, а также с целью расширения присутствия России на европейском рынке газа, проводится работа по анализу возможностей реализации совместных проектов с европейскими партнерами по строительству и эксплуатации подземных хранилищ газа на территории Европы.*

*Совместно с компанией «ФНГ» начата реализация проекта ПХГ Катарина на активный объем до 600 млн. куб.м. В рамках подписанного в начале 2009 г. Соглашения о сотрудничестве с компанией «МОЛ», ведутся работы по реализации проекта ПХГ Пустафельдвар в Венгрии. С компанией «ТАКА» достигнуто соглашение по ПХГ Бергермеер (Нидерланды). С компанией «Сербиягаз» в октябре 2009 г. было подписано Соглашение о создании совместного предприятия для совместной реализации проекта ПХГ Бонатский двор. На основе подписанного Меморандума о взаимопонимании с компанией «МНД» (Чешская Республика) начато изучение эффективности проектов ПХГ на территории Чехии.*

*Также ОАО «Газпром» проводит технико-экономическую оценку возможности участия в совместных проектах по ПХГ на территории Италии, Румынии, Великобритании, Австрии, Словакии и других стран. В случае положительных результатов проводимой оценки, между российской стороной и соответствующими зарубежными партнерами будет начата работа по согласованию двусторонних документов, направленных на реализацию проектов по строительству ПХГ.*

*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.

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 года Совет директоров одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ОАО «Газпром» и поручил Правлению организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ОАО «Газпром» в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов природного газа, а также попутного нефтяного газа (ПНГ) с целью их дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью.

Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортерами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» активно изучает рынки газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющие 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, считать приоритетным газоснабжение российских потребителей и поставки газа в страны АТР через единый экспортный канал.

ОАО «Газпром» развивает сотрудничество в сфере освоения запасов газа, модернизации и развития газотранспортных систем в центральноазиатских странах.

12 мая 2007 года Президенты Республики Казахстан, Российской Федерации, Туркменистана и Республики Узбекистан подписали совместную декларацию, предусматривающую дальнейшее развитие сотрудничества четырех государств по реконструкции существующей газотранспортной системы и созданию новых мощностей для транспортировки природного газа региона Центральной Азии. Одновременно была подписана совместная декларация Президента Республики Казахстан, Президента Российской Федерации и Президента Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода.

В декабре 2007 года подписано Соглашение между Правительством Республики Казахстан, Правительством Российской Федерации и Правительством Туркменистана о строительстве Прикаспийского газопровода. Соглашением предусмотрены подготовка уполномоченными организациями сторон (АО НК «КазМунайГаз», ОАО «Газпром», ГК «Туркменгаз») технико-экономического обоснования проекта.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В ОАО «Газпром» ведется работа по повышению эффективности действующих и вводу новых очистных сооружений, обустройству мест захоронения отходов и внедрению нового оборудования для утилизации отходов.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является работа Компании по переводу автомобилей на газомоторное топливо. В марте 2007 года в ОАО «Газпром» утверждена «Целевая комплексная программа развития газозаправочной сети и парка техники, работающей на природном газе на 2007-2015 годы». Программа будет реализована более чем в 40 регионах России.

Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования 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 года 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 года № 34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).

12 июля 2006 года Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» на 10 лет (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 года № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 года Совет директоров принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 г. уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 года № 1319).

29 декабря 2009 года состоялось очередное заседание Совета директоров, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП, утвержденных решением Совета директоров 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 газового бизнеса ОАО «Газпром» на 10 лет. 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.

### 3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

### 3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*добыча и транспортировка углеводородов*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михайленко Сергей Анатольевич	1958	0.000182	0.000182

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

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

Место нахождения

*450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Рихарда Зорге, д. 59*

ИНН: 0276053659

ОГРН: 1020202861821

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*транспортировка газа*



Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пашин Сергей Тимофеевич	1946	0.00025	0.00025

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**научно-техническая деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

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

Цыбульский Павел Геннадьевич	1957	0.000033	0.000033
------------------------------	------	----------	----------

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58**

ИНН: **3445042160**

ОГРН: **1023403849182**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Набиев Гасан Гилал-оглы	1954	0.000106	0.000106

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Место нахождения

**603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул.Звездинка, д. 11**

ИНН: 5260080007

ОГРН: 1025203016332

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***транспортировка газа***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Щеголев Игорь Львович	1960	0.000105	0.000105

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

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

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

Место нахождения

**119311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8**

ИНН: 5003028148

ОГРН: 1025000658187

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**надзор за соблюдением инструкций по обеспечению газовой безопасности, за соблюдением технологии эксплуатации скважин**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Довбня Борис Евгеньевич	1958	0.000523	0.000523

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00039**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча и транспортировка углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	акций эмитента, %
Гусейнов Керим Басирович	1958	0.001872	0.001872

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич	1971	0.00046	0.00046

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*поставка природного газа по нерегулируемому тарифу*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941	0.000021	0.000021

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов 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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*добыча и транспортировка углеводородов*

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гейхман Михаил Григорьевич	1953	0.00005	0.00005

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Место нахождения

**196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Варшавская, д. 3**

ИНН: **7805018099**

ОГРН: **1027804862755**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Фокин Георгий Анатольевич	1965	0.001855	0.001855
---------------------------	------	----------	----------

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, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101**

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубничий Алексей Сергеевич	1962	0.000178	0.000178

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000506**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Меньшиков Сергей Николаевич	1968	0.000112	0.000112

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХК"**

Место нахождения

**Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2а**

ИНН: **8904006547**

ОГРН: **1028900620264**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**переработка углеводородов**

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слизкий Анатолий Викторович	1957	0.000845	0.000845

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**460021 Россия, г. Оренбург, ул.60-лет Октября, д. 11**

ИНН: **5610058025**

ОГРН: **1025601028221**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча и транспортировка углеводородов**

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Сергей Иванович	1950	0.013479	0.013479

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чичелов Виктор Александрович	1954	0.000109	0.000109

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **6315000291**

ОГРН: **1026300956505**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*транспортировка газа*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Степаненко Олег Александрович	1961	0.000184	0.000184

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*добыча и транспортировка углеводородов*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Анатолий Алексеевич	1949	0.000515	0.000515

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1**

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.043375**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча, переработка и транспортировка углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Игорь Алексеевич	1956	0.008912	0.008912

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул.Аделя Кутуя, д. 41**

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.013891**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кантюков Рафкат Абдулхаевич	1953	0.000205	0.000205

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**634029 Россия, г. Томск, пр-т Фрунзе, д. 9**

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркелов Виталий Анатольевич	1963	0.00561	0.00561

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**научно-исследовательская и проектная деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Скрылев Сергей Александрович	1958	0.000004	0.000004

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завальный Павел Николаевич	1961	0.000942	0.000942



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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайдт Давид Давидович	1947	0.002151	0.002151

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Железнодорожная, д. 8**

ИНН: **8904034784**

ОГРН: **1028900628932**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сулейманов Рим Султанович	1949	0.000086	0.000086

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12А**

ИНН: **5003026493**

ОГРН: **1028900620319**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**геологоразведка нефти, газа, газового конденсата, строительство газовых, нефтяных скважин, буровая деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Россинский Андрей Георгиевич	1961	0.0001	0.0001

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернощеков Леонид Николаевич	1950	0.003085	0.003085

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Геологоразведчиков, д. 9**

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Андреев Олег Петрович	1964	0.002529	0.002529

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002872**

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***добыча углеводородов***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Степовой Константин Владимирович	1969	0.00032	0.00032

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

***127006 Россия, г. Москва, Страстной б-р, д. 9***

ИНН: ***7706193766***

ОГРН: ***1027739898284***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***внешнеторговая деятельность***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Емельянов Сергей Анатольевич	1952	0.00005	0.00005
Челпанов Сергей Юрьевич	1956		
Ефремов Александр Иванович	1952		
Бурмистрова Елена Викторовна	1971		
Симомян Георгий Райрович	1953		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**морские перевозки, освоение морских месторождений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шамалов Юрий Васильевич	1963	0.000039	0.000039

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром комплектация"*

Место нахождения

*Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1*

ИНН: *7740000044*

ОГРН: *1027700501113*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*материально-техническое обеспечение*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Игорь Юрьевич	1965	0.000042	0.000042

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа" - дочернее общество открытого акционерного общества "Газпром"**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**организация и выполнение воздушных перевозок**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Андрей Станиславович	1970	0.000161	0.000161

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**



Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**поставка и реализация сжиженного газа, наполнение сжиженным газом баллонов, ремонт и техническое освидетельствование баллонов**

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: **Открытое акционерное общество "Газэнергосеть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газэнергосеть"**

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125, корп. С**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале 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 "Межрегиональная компания по реализации газа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Межрегионгаз"**

Место нахождения

**142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, Газопровод, д. 101**

ИНН: **5003021311**

ОГРН: **1025000653930**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.061191**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.061191**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**реализация на территории РФ природного газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*научно-техническая деятельность*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кисленко Николай Анатольевич	1971	0.000047	0.000047

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*строительство*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кушников Сергей Михайлович	1952	0.000024	0.000024

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром социнвест"*

Место нахождения

*197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарьская наб., д. 20, литер А*

ИНН: *7736077414*

ОГРН: *1037700253470*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проектирование, строительство, реконструкция, техническое перевооружение объектов непроизводственного назначения, включая жилье, объекты просвещения, здравоохранения, соцкультбыта**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пайкин Борис Романович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**обеспечение администрации, дочерних обществ и организаций ОАО "Газпром" информационными, рекламными и аналитическими материалами по эффективному управлению Единой системы газоснабжения**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калитюк Сергей Александрович	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Фирма информатики и вычислительной техники "Информгаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Информгаз"*

Место нахождения

*142717 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка*

ИНН: *5003004059*

ОГРН: *1025000902804*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*разработка информационных технологий*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стукан Александр Сергеевич	1964		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, дальнего зарубежья, участие в создании собственной энергетической базы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшов Алексей Александрович	1975	0.000062	0.000062

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения

**117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1**

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**научно-исследовательская и проектная деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хлопцов Валерий Геннадьевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**эксплуатация телекоммуникационных систем, оперативное и техническое руководство работой технологической сети связи ОАО "Газпром", обеспечение всеми видами связи администрации ОАО "Газпром", его дочерних обществ и организаций**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Носонов Александр Юрьевич	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**осуществление охранной деятельности**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мельник Валерий Александрович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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



**развитие"**

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

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 69-Б**

ИНН: **7728173890**

ОГРН: **1027700311760**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**поиск, организация разработки новых проектов, оптимизация инвестиций, снижение рисков и издержек деятельности предприятий ОАО "Газпром" на территории РФ и за рубежом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левитский Дмитрий Николаевич	1953		

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

**142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул.Строительная, д. 15**

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002939**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002939**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**инвестиционно-финансовая деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Усманов Алишер Бурханович	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

ИНН: **7740000051**

ОГРН: **1027700528019**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**обеспечение совместно с предприятиями ОАО "Газпром" надежности и безопасности технологических объектов Единой системы газоснабжения**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Вячеслав Николаевич	1955	0.000049	0.000049

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НПЦ Подземгидроминерал"*

Место нахождения

*105264 Россия, г. Москва, ул.7-я Парковая, д. 26*

ИНН: *0560022871*

ОГРН: *1027700234210*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*научные и проектные разработки в области добычи и рационального использования гидроминерального сырья, организация производства по извлечению ценных компонентов из гидроминерального сырья*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Омаров Магомедали Алиевич	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**морские каботажные и заграничные перевозки грузов, буксировочные, аварийно-спасательные и снабженческие работы на море**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Липский Игорь Иосифович	1966		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Сергей Владимирович	1968		

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

**117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**инвестиционная деятельность, управление предприятиями, учреждениями путем осуществления функций собственника, функций управляющей организации**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович	1978	0.000042	0.000042

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101**

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*организация хранения природного газа*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шилов Сергей Викторович	1957		

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 "з"*

ИНН: *8904051130*

ОГРН: *1078904001241*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*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	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович	1970	0.000084	0.000084

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*переработка газа, газового конденсата и нефти*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Важенин Юрий Иванович	1954	0.006981	0.006981

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз - Кубань"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром трансгаз - Кубань"*

Место нахождения

**350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53**

ИНН: 2308128945

ОГРН: 1072308003063

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***предоставление услуг в сфере транспорта***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жвачкин Сергей Анатольевич	1957	0.000339	0.000339

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***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	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гличев Александр Юрьевич	1957	0.000013	0.000013

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

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

Место нахождения

*660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Северо-Енисейская, д. 33*

ИНН: *2460066149*

ОГРН: *1042401809560*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*добыча газа, газового конденсата, нефти*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

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

Сироткин Михаил Владимирович	1972		
------------------------------	------	--	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Запад"**

Место нахождения

**194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Тобольская, д. 6, литер А**

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**осуществление финансирования за счет средств инвестора, выполнение функций заказчика по проектированию. Строительство и ввод в эксплуатацию объектов, их материально-техническое снабжение**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левченков Михаил Иванович	1964	0.000705	0.000705

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

680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Шевченко, д. 22

ИНН: 2721152331

ОГРН:

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*осуществление финансирования за счет средств инвестора, выполнение функций заказчика по проектированию. Строительство и ввод в эксплуатацию объектов, их материально-техническое снабжение*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шелехов Дмитрий Юрьевич	1963		

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович	1959	0.000545	0.000545
Серeda Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Одинцов Владислав Александрович	1974	0.000528	0.000528
Иванов Сергей Иванович	1950	0.013479	0.013479
Будзуляк Богдан Владимирович	1946	0.00446	0.00446
Васильев Николай Вячеславович	1968	0.000006	0.000006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Проект Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Проект Финанс"**

Место нахождения

**117566 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН: **7726588515**

ОГРН: **1087746211255**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**капиталовложение в ценные бумаги, предоставление консультационных и маркетинговых услуг**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Желнов Роман Александрович	1975		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65**

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич	1950	0.000127	0.000127

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Георесурс"**

Место нахождения

**119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2**

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**геофизическая деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009
Калинкин Александр Вячеславович	1957	0.000422	0.000422
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Васильев Николай Вячеславович	1968	0.000006	0.000006
Кучеров Геннадий Георгиевич	1951	0.00071	0.00071

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортно-экспедиторская деятельность, оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Тюрин Вячеслав Александрович	1960	0.000076	0.000076
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Гараев Марат Марселович	1973		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Тюрин Вячеслав Александрович	1960	0.000076	0.000076

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЭАЦГП"*

Место нахождения

*117939 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1*

ИНН: *7736182401*

ОГРН: *1027739086588*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*проведение различных физико-химических и химико-аналитических работ радиационного мониторинга*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воробьев Геннадий Александрович	1945		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Транс-инвест"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Транс-инвест"*



Место нахождения

**117566 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН: 7726588480

ОГРН: 1087746209792

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**инвестиционная и консультационная деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**117566 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН: 7726588547

ОГРН: 1087746212388

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**инвестиционная и консультационная деятельность**

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воробьев Всеволод Станиславович	1973	0.000004	0.000004

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Место нахождения

**119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1**

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	1961	0.000077	0.000077
Хурцилава Владимир Сергеевич	1953		
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Илюшин Виктор Васильевич	1947	0.000153	0.000153

Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
--------------------------------	------	--	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хурцилава Владимир Сергеевич	1953		

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*создание отраслевой интегрированной информационно-управляющей системы ОАО "Газпром"*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стукан Александр Сергеевич	1964		

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, г. Амстердам, Локателликаде 1, 1076 AZ**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**учреждение предприятий и организаций, финансирование предприятий и организаций, консультационные услуги**

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Платонов Дмитрий Николаевич	1977		
Бакаев Петр Геннадьевич	1968		

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**  
Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения

**Нидерланды, Laan van Kronenburg 8, 1183AS Amstelveen**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**координация и управление в интересах организаций Группы Газпром зарубежными активами в сфере добычи**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Подюк Василий Григорьевич	1946	0.00106	0.00106

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Борис Робертович	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Борис Робертович	1961		
Ван Поланен Карел Бернард	1967		
Гугина Ольга Юрьевна	1961		

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

Место нахождения

*Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairessestraat*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*внешнеэкономическая деятельность, учреждение или содействие учреждению других компаний, приобретение акций (долей, паев) других обществ, в том числе организация их финансирования и осуществление контроля за их деятельностью*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ван Стевенинк Крис де Рейтер			
Коттерман Герри Вильгельмус Эверардус			
Нагель Франсискус Хуберт Герард			

Полное фирменное наименование: *"Газпром (Ю.К.) Лтд."*

Сокращенное фирменное наименование: *"Газпром (Ю.К.) Лтд."*

Место нахождения

**Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**организация проектного финансирования отдельных объектов добычи углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.000062	0.000062
Тимофеев Сергей Александрович	1955		
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Привалова Евгения Михайловна	1972		
Ситников Николай Иванович	1952		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**организация ведения строительно-монтажных работ, инжиниринговая деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голко Ярослав Ярославович (председатель)	1961	0.000077	0.000077
Проскурнина Майя Викторовна	1977		
Рубанов Сергей Владимирович	1977		
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович	1944	0.000127	0.000127

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аксельрод Михаил Аркадьевич	1946	0.000048	0.000048

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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



**добыча Иркутск"**

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

Место нахождения

**Россия, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, д. 1, оф. 222**

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**разведка и разработка месторождений углеводородного сырья, строительство и эксплуатация газораспределительных сетей**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Татаринев Андрей Олегович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Топэнерджи"**

Место нахождения

**Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул. "Никола Мирчев", д. 35**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**поставка, продажа природного газа, расширение действующих транзитных газопроводов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Посягин Борис Сергеевич (председатель)	1944	0.000727	0.000727
Будзуляк Богдан Владимирович	1946	0.00446	0.00446
Котенев Владимир Михайлович	1958	0.00022	0.00022
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Елкин Игорь Анатольевич	1957		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов 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, ул.Лестева, д. 8/1**

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**разработка нефтяных месторождений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мандель Александр Яковлевич	1950	0.000127	0.000127

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**поиск, разведка и добыча метана из угольных пластов и других углеводородов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957	0.000422	0.000422
Новиков Владимир Иванович	1954		
Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		

Сайкин Владимир Владимирович	1960		
Фомин Дмитрий Петрович	1971		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотых Станислав Станиславович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газ-Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газ-Ойл"**

Место нахождения

**236010 Россия, г. Калининград, ул.Нахимова, д. 14**

ИНН: **3906009505**

ОГРН: **1023900766779**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**осуществление и развитие комплексных мер по проектированию и строительству газопроводов, ПХГ, ГРС, АГНКС**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пронин Евгений Николаевич (председатель)	1956		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973	0.000004	0.000004
Беганский Виктор Семенович	1949		

Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Демишев Олег Евгеньевич	1961	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мальшевский Михаил Юрьевич	1961		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газтелеком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газтелеком"**

Место нахождения

**117638 Россия, г. Москва, ул.Криворожская, д. 17-А**

ИНН: **7726216267**

ОГРН: **1027700444617**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**техническое перевооружение и модернизация ведомственной сети связи ОАО "Газпром"**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серда Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Столяр Николай Федорович	1953	0.000248	0.000248
Мотенко Борис Георгиевич	1949		
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148

Храмова Елена Владиславовна	1965		
-----------------------------	------	--	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мотенко Борис Георгиевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"*

Место нахождения

*117311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, стр. 1*

ИНН: *7736188555*

ОГРН: *1027739075440*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений зарубежных стран, внешнеэкономическая деятельность*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.000062	0.000062

Михеев Александр Ленидович	1944		
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009
Чернощеков Андрей Леонидович	1974		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гулев Валерий Леонидович	1964		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Русские энергетические проекты"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РЭП"*

Место нахождения

*119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3*

ИНН: *7708624200*

ОГРН: *1067761855182*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*инвестиции в проекты и управление проектами в области энергетики*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743

Хомяков Сергей Федорович	1953	0.000199	0.000199
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009
Голенищев Игорь Анатольевич	1963	0.000006	0.000006

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голенищев Игорь Анатольевич	1963	0.000006	0.000006

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром геофизика Оренбург"***

Место нахождения

***119501 Россия, г. Москва, ул.Нежинская, д. 5, стр. 1***

ИНН:

ОГРН: ***1105658007520***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***проведение геофизических исследований и работ в скважинах***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

***Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен***

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------



		эмитента, %	акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.999**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.999**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Гриненко Денис Михайлович	1976	0.000019	0.000019
Николаев Валерий Викторович	1973		
Азаренкова Ирина Александровна	1973		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		

Единоличный исполнительный орган общества

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

			%
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГазпромПурИнвест"**

Место нахождения

**119049 Россия, г. Москва, ул.Донская, д. 13, стр. 1**

ИНН: **7706552246**

ОГРН: **1047796713040**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**осуществление купли-продажи всех видов движимого и недвижимого имущества, реализация коммерческих проектов в РФ и за рубежом, оказание посреднических и консультационных услуг**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одинцов Владислав Александрович	1974	0.000528	0.000528

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Серeda Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Аникеев Станислав Владимирович	1962		
Дубов Владимир Николаевич	1950	0	0
Рубанов Сергей Владимирович	1977		
Голко Ярослав Ярославович	1961	0.000077	0.000077
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аникеев Станислав Владимирович	1962		

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Яковлев Виталий Георгиевич	1972		
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич	1976		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

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

Гагин Сергей Владимирович	1976		
Зайка Наталья Сергеевна	1980		
Калюта Владимир Николаевич	1973		
Мангазеев Павел Владимирович	1973		
Данилов Геннадий Алексеевич	1955		
Шуклин Сергей Юрьевич	1967		
Козырева Галина Степановна	1952	0.000004	0.000004
Неверковец Светлана Павловна	1966		
Степанов Виталий Петрович	1958		
Кутепов Виталий Анатольевич	1976		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.87**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.87**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство и реализация труб**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Серeda Михаил Леонидович (председатель)	1970	0.000264	0.000264
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Николаев Валерий Викторович	1973		
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Элькин Максим Константинович	1975		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотов Кирилл Вадимович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Место нахождения  
**354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103**  
ИНН: **2319017059**  
ОГРН: **1022302831528**

Дочернее общество: **Да**  
Зависимое общество: **Нет**  
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**  
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.69**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.69**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:  
Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:  
**проектирование, финансирование и завершение строительства гостиничного комплекса "Лазурная"**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлова Ольга Петровна (председатель)	1953	0.000172	0.000172
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Мешков Александр Анатольевич	1962		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Зубко Надежда Андреевна	1948		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Александр Николаевич	1959	0.000001	0.000001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"*

Место нахождения

*Литва, ЛТ-51142, г. Каунас, Тайкос пр., д. 147*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *99.496*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *99.496*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*производство и распределение электричества*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пранцулис Антанас			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Стонис Римандас	1953		
Федоров Денис Владимирович	1978	0.000042	0.000042
Липский Игорь Иосифович	1966		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**торговля сельскохозяйственной продукцией и товарами народного потребления**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чистикова Ирина Михайловна	1952	0.000683	0.000683

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **98.71**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.36**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*проведение единой научно-технической политики в области энергосбережения и газификации*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Русакова Влада Вилориковна (председатель)	1953	0.000143	0.000143
Карасевич Александр Мирославович	1948		
Курилкин Роман Леонидович	1944	0.000509	0.000509
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Филатова Алла Евгеньевна	1967		
Матюшечкин Валерий Николаевич	1956	0.000493	0.000493

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карасевич Александр Мирославович	1948		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карасевич Александр Мирославович	1948		
Аверьянов Владимир Константинович	1939		
Зоря Алексей Юрьевич	1961		

Сторонский Николай Миронович	1963		
Урумьян Наталья Викторовна	1956		
Ларченкова Елена Николаевна	1971		
Попадько Михаил Владимирович	1968		
Вольский Эдуард Леонидович	1936		
Артамонов Евгений Анатольевич	1974		
Брысьева Елена Викторовна	1960		
Ярыгин Юрий Николаевич	1960		

Полное фирменное наименование: **Благотворительный фонд "Будущее отечества" им. В.П. Поляничко**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО Фонд "Будущее отечества"**

Место нахождения

**121019 Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9, стр. 8**

ИНН: **7704298734**

ОГРН:

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**поддержка инновационной деятельности молодежи.**

**В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	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 "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

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *90*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *90*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*разведка нефтяных и газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти и газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и др. продукции*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Калинкин Александр Вячеславович	1957	0.000422	0.000422
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дюков Александр Валерьевич	1967		
Михеев Александр Леонидович	1944		
Алисов Владимир Иванович	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич	1967		
Яковлев Вадим Владиславович	1970		
Зильберминц Борис Семенович	1967		
Кравченко Кирилл Альбертович	1976		
Чернер Анатолий Моисеевич	1954		
Баранов Виталий Витальевич	1966		
Антонов Игорь Константинович	1951		
Дыбаль Александр Михайлович	1966		
Илюхина Елена Анатольевна	1969		
Барышников Владислав Валерьевич	1965		

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "АрмРосгазпром"*

Место нахождения

*0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, д. 43*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *80*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *80*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*транзит российского природного газа через территорию Республики Армения*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Карпель Елена Евгеньевна	1944	0.000748	0.000748
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Мовсисян Армен Хикарович	1962		
Исаян Иосиф Георгиевич	1949		

Карапетян Карен Вильгельмович	1963		
Фролов Александр Александрович	1980		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карапетян Карен Вильгельмович	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Карапетян Карен Вильгельмович	1963		
Овсепян Ашот Михайлович	1951		
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941	0.000021	0.000021
Тернюк Александр Михайлович	1955		
Боровлева Елена Игоревна	1969	0	0
Гюлумян Борис Акопович	1959		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром космические системы"**

Место нахождения

**141070 Россия, Московская обл., г. Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д. 18 Б**

ИНН: **5018035691**

ОГРН: **1025002045177**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **79.79**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **79.79**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*создание системы спутниковой связи*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Павлова Ольга Петровна (председатель)	1953	0.000172	0.000172
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Севастьянов Дмитрий Николаевич	1967		
Голенищев Игорь Анатольевич	1963	0.000006	0.000006
Столяр Николай Федорович	1953	0.000248	0.000248
Васильев Вячеслав Васильевич	1946		
Соболь Александр Иванович	1969	0.001056	0.001056
Яценко Сергей Викторович	1960	0.000429	0.000429
Хомяков Сергей Федорович	1953	0.000199	0.000199

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Севастьянов Дмитрий Николаевич	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Запсибгазпром"**

**Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Запсибгазпром"**

Место нахождения

**625026 Россия, г.Тюмень, ул.Республики, д. 143 а**

ИНН: **7203001796**

ОГРН: **1027200821196**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**комплексное освоение газовых и нефтяных месторождений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Слипенчук Михаил Викторович (председатель)	1965		
Водопьянов Юрий Леонидович	1974		
Охтырский Илья Анатольевич	1974		
Житихин Сергей Владимирович	1962		
Салимов Ирек Хамзиевич	1965		
Тимофеев Сергей Александрович	1955		
Мазур Владимир Владимирович	1966		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мазур Владимир Владимирович	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Куцуруба Виктор Иванович	1954		
Мазур Владимир Владимирович	1966		
Антоневич Сергей Павлович	1966		
Зубарев Владимир Александрович	1977		
Руппель Николай Яковлевич	1963		
Бизякин Алексей Геннадьевич	1964		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дружба"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения

**143397 Россия, Московская обл., Нарофоминский р-он, п/о Первомайское, д. Розозинино**

ИНН: **5030019801**

ОГРН: **1025003747317**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**организация гостиничных, лечебно-оздоровительных услуг**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Козлов Александр Николаевич (председатель)	1952	0.000264	0.000264
Фролов Евгений Иванович	1952	0.000211	0.000211
Сонин Валерий Николаевич	1957	0.00046	0.00046
Комаровский Юрий Павлович	1936		
Проскурнина Майя Викторовна	1977		

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 "Газпроммедсервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпроммедсервис"**

Место нахождения: **127006, г.Москва, ул. Малая Дмитровка, д. 2**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**



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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча, подготовка и транспортировка газа, нефти и продуктов их переработки, проведение геологоразведочных и буровых работ**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957	0.000422	0.000422
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Карнаухов Сергей Михайлович	1952	0.000321	0.000321
Бирлов Евгений Евгеньевич	1972		
Пряхин Олег Юрьевич	1960	0.000008	0.000008

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча и продажа природного газа, конденсата, нефти, оказание услуг по транспортировке и хранению природного газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич (председатель)	1966	0.000062	0.000062
Майорец Максим Андреевич	1978	0.000008	0.000008
Михеев Александр Леонидович	1944		
Мерен Марио			
Хобрекер Йоахим			
Волькевитц Матиас			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещеряков Станислав Викторович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром ЮГРМ Девелопмент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром ЮГРМ Девелопмент"**

Место нахождения

**629007 Россия, ЯНАО, г.Салехард, ул.Свердлова, д. 43, корп. А**

ИНН: **8901023181**

ОГРН: **1098901001143**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**поставка (продажа) природного газа, конденсата нефти, оказание услуг по их транспортировке и хранению**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.000062	0.000062
Калинкин Александр Вячеславович	1957	0.000422	0.000422
Михеев Александр Леонидович	1944		
Бусс Юдит			
Шойх Райнер			
Фип Уве	1960		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сычев Дмитрий Борисович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дитангаз"**

Место нахождения

**603152 Россия, г. Нижний Новгород, ул.Ларина, д. 9**

ИНН: **5261001417**

ОГРН: **1025203573163**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**разработка, сборка и монтаж газоанализаторов дымовых газов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Галицкий Юрий Васильевич		0.000465	0.000465

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

**Россия, г. Оренбург, ул.Набережная, д. 2/1**

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.8**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.8**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**организация добычи, подготовки и переработки нефти на Восточном участке Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Минликаев Валерий Зирякович	1956	0.000411	0.000411
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Дулин Евгений Иванович	1961		
Иванов Сергей Иванович	1950	0.013479	0.013479
Мокшаев Александр Николаевич			

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 "Газпромнефть-Ангара"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромнефть-Ангара"**

Место нахождения: **117647, Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125 А**

Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**разработка перспективных программ газового строительства, технологическое проектирование**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курилкин Роман Леонидович (председатель)	1944	0.000509	0.000509
Булгаков Дмитрий Владимирович	1970		
Сергиенко Андрей Викторович	1967		
Калмыков Андрей Михайлович	1967		
Храмов Александр Геннадьевич	1972	0.000012	0.000012
Серебряков Андрей Михайлович	1962		
Вовк Владимир Степанович	1944	0.00071	0.00071

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сергиенко Андрей Викторович	1967		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *56.67*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *73.37*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*научно-техническая продукция в области геологии и добычи газа, строительство и реконструкция объектов добычи газа. Обслуживание предприятий системы ОАО "Газпром"*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещерин Игорь Викторович (председатель)	1962	0.000054	0.000054
Лобанова Татьяна Петровна	1961		
Милованов Виктор Иванович	1949	0.000169	0.000169
Савченко Василий Владимирович	1965		
Минликаев Валерий Зирякович	1956	0.000411	0.000411
Жмулин Владимир Владимирович	1955		
Заборовский Дмитрий Евгеньевич	1970		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милованов Виктор Иванович	1949	0.000169	0.000169

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Милованов Виктор Иванович	1949	0.000169	0.000169
Мокеев Михаил Юрьевич	1948		

Зизин Анатолий Николаевич	1935	0.000025	0.000025
Кривогузов Юрий Алексеевич	1941	0.000048	0.000048
Мысенков Святослав Борисович	1949		
Соловьева Любовь Георгиевна	1951		
Попов Александр Петрович	1959		

Полное фирменное наименование: *Shtokman Development AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Shtokman Development AG*

Место нахождения

*Швейцария, Baarerstrasse 8, 6301 Zug*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*в соответствии с заключенным договором*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*разработка Штокмановского газоконденсатного месторождения*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Брейак Арно	1958		
Кидланд Торгейр	1956		
Ананенков Александр Георгиевич	1952	0.006933	0.006933
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Черепанов Всеволод Владимирович	1966	0.000013	0.000013
Лунд Хельге	1962		
Де Марджори Кристоф Жакин	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------



		эмитента, %	акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Загоровский Алексей Алексеевич	1966		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромгеофизика"**

Место нахождения

**Россия, Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское**

ИНН: **7711000723**

ОГРН: **1027700242184**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проведение геофизических исследований скважин, организация выпуска новых технических разработок для геофизических исследований скважин**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)	1957	0.000422	0.000422
Кучеров Геннадий Георгиевич	1951	0.00071	0.00071
Зубко Надежда Андреевна	1948		
Кириенко Сергей Александрович	1980		

Кузнецов Сергей Евгеньевич	1962		
Ершов Сергей Евгеньевич	1953	0.000232	0.000232
Карнаухов Сергей Михайлович	1952	0.000321	0.000321

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюшин Вячеслав Владимирович	1963		
Венско Сергей Александрович	1949		
Татьянин Сергей Владиславович	1951		
Воропанов Сергей Николаевич	1968		
Некрасова Ольга Александровна	1975		

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

**преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проектное обеспечение организаций ОАО "Газпром"**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курилкин Роман Леонидович (председатель)	1944	0.000509	0.000509
Серебряков Алексей Михайлович	1962		
Пужайло Александр Федорович	1955	0.0001	0.0001
Березина Валентина Ивановна	1956		
Ким Ирина Анатольевна	1977		
Федотов Михаил Борисович	1946	0.000186	0.000186
Рубанов Сергей Владимирович	1977		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пужайло Александр Федорович	1955	0.0001	0.0001

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пужайло Александр Федорович	1955	0.0001	0.0001
Савченков Сергей Викторович	1967	0.00012	0.00012
Березина Валентина Ивановна	1956		
Кайнова Наталья Юрьевна	1959		

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:

ОГРН: **1022601957916**

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *51*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*выполнение проектно-изыскательских работ для строительства объектов нефтегазового комплекса*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лубкова Инна Вадимовна (председатель)	1960		
Нестеров Николай Борисович	1961		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		
Филиппов Андрей Геннадьевич	1961		
Милютин Ирина Николаевна	1973		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яркина Татьяна Алексеевна	1961		
Ильченко Лариса Алексеевна	1947		
Гасумов Рамиз Алиджавад-оглы	1958		
Ахмедов Курбан Сапигуллаевич	1955		

Дубенко Валерий Евсеевич	1945		
Толстых Нелли Леонидовна	1977		
Серков Геннадий Александрович	1952		

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавотранс" открытого акционерного общества "Газпром"*

Сокращенное фирменное наименование: *ДООАО "Спецгазавотранс" ОАО "Газпром"*

Место нахождения

*426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182*

ИНН: *1834100050*

ОГРН: *1021801586047*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *56.68*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.000089*

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

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*выполнение комплекса земляных работ по обустройству газовых и нефтяных месторождений в районах Крайнего Севера, строительство автодорог, капитальный ремонт магистральных газопроводов, земляные работы, речное и автотранспортное обслуживание, капитальный ремонт и техническое обслуживание импортной строительной техники организаций ОАО "Газпром"*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	1958	0.000148	0.000148
Гумаев Владимир Алексеевич	1946	0.000549	0.000549
Смаева Рада Викторовна	1971		
Рахманько Виктор Григорьевич	1953		
Фарафонов Алексей Викторович	1976		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973	0.000004	0.000004
Соркин Вячеслав Исаакович	1944	0.000127	0.000127

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович	1976		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонов Алексей Викторович	1976		
Солохин Дмитрий Юрьевич			
Рузанов Дмитрий Васильевич	1954	0.000023	0.000023
Стручков Алексей Александрович			
Нельзин Владимир Борисович		0.000025	0.000025
Недбайло Сергей Григорьевич	1958	0.000082	0.000082
Чернов Вадим Геннадьевич	1976		

Полное фирменное наименование: *Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ДОО "ЦКБН" ОАО "Газпром"*

Место нахождения

*142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул.Комсомольская, д. 28*

ИНН: *5036008524*

ОГРН: *1025004704493*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *68*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*проектно-конструкторская деятельность по созданию блочно-комплектного оборудования для газовых и нефтяных месторождений*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лобанова Татьяна Петровна (председатель)	1961		
Кастальский Виталий Николаевич	1975		
Шарафутдинов Александр Викторович	1978		
Луцик Зеновий Павлович	1953		
Толстов Сергей Станиславович	1957	0.000043	0.000043

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстов Сергей Станиславович	1957	0.000043	0.000043

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Толстов Сергей Станиславович	1957	0.000043	0.000043
Палей Борис Самуилович	1950	0.000026	0.000026
Бажанов Владимир Юрьевич	1957		
Сулова Ирина Ивановна	1966		
Колпаков Алексей Сергеевич	1963		
Швец Сергей Алексеевич	1966		
Мирзоев Дилижан Аллахверди-оглы	1940		

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ПутерГаз Б.В."*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ПутерГаз Б.В."*

Место нахождения

*Нидерланды,, Meeuwenlaan 49, 2352 CR Leiderdorp*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
*преобладающее участие в уставном капитале*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *51*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проектирование и строительство шельфовых сооружений, включая подводные трубопроводы**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	1958	0.000148	0.000148
Лобанов Игорь Вячеславович			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лобанов Вячеслав Анатольевич			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство бытовых газовых плит**



Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубко Надежда Андреевна (председатель)	1948		
Самсоненко Алексей Георгиевич	1967		
Мионов Денис Валерьевич	1975		
Гриненко Денис Михайлович	1976	0.000019	0.000019
Товпенец Эдуард Федорович	1939		
Иоффе Михаил Фадеевич			
Казелько Евгений Николаевич	1951		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Морозов Анатолий Васильевич	1950		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

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

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

Место нахождения

***Швейцария, Grafenauweg 2, 6304 Zug***

Дочернее общество: ***Нет***

Зависимое общество: ***Да***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:

***в соответствии с заключенным договором***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***проектирование и эксплуатация трубопровода через Балтийское море***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Хаусхеер У.			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Варниг Артур Маттиас	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СеверЭнергия"**

Место нахождения

**119028 Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, д. 29**

ИНН: **7704607517**

ОГРН: **1067746820701**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**добыча газа, нефти, газового конденсата и их переработка**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих лицу
-----	--------------	------------------------------	-------------------------

		капитале эмитента, %	обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Калинкин Александр Вячеславович	1957	0.000422	0.000422
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.000062	0.000062
Голенищев Игорь Анатольевич	1963	0.000006	0.000006
Арчелли Марко			
Альвера Марко			
Пулити Алессандро			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.000062	0.000062

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

Полное фирменное наименование: ***South Stream Serbia AG***

Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Serbia AG***

Место нахождения

***Швейцария, с/o Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug***

Дочернее общество: ***Да***

Зависимое общество: ***Нет***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:  
***преобладающее участие в уставном капитале***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***51***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	-----------------	--	---

		эмитента, %	акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Храмов Александр Геннадьевич	1972	0.000012	0.000012
Баятович Душан	1967		
Мартинович Драгиш			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кайзер Питер			

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

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***

Дочернее общество: ***Нет***

Зависимое общество: ***Да***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***имеет более 20% голосующих акций***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***50***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***50***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***транзит газа в Республику Молдова***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Валов Виктор Яковлевич	1958		
Попа Иларион Георгиевич	1965		
Абашкин Геннадий Александрович	1964		
Чебан Вадим Петрович	1979		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусев Александр Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гусев Александр Владимирович	1972		
Бешляга Олег Федорович	1974		
Кийсвик Вольдемар Александрович	1935		
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Божемолов Александр Васильевич	1955		
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941	0.000021	0.000021
Корин Сергей Савович	1977		
Коробанова Людмила Ивановна	1973		
Казаку Яков Федорович	1958		

Полное фирменное наименование: **"Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**

Место нахождения

**Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***строительство и эксплуатация газопроводной системы до г. Самсун, эксплуатация газопровода, находящегося в собственности Общества и пролегающего между Джубгой (РФ) и Самсуном (Турция) по дну Черного моря, а также строительство и привлечение финансирования***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Диспенца Доменико (председатель)	1946		
Будзуляк Богдан Владимирович	1946	0.00446	0.00446
Грамола Карло Элиджио	1956		
Мериджи Карло Роберто	1956		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952	0.00005	0.00005

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мериджи Карло Роберто	1956		
Емельянов Сергей Анатольевич	1952	0.00005	0.00005

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**разведка нефтяных и газовых месторождений**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Черепанов Всеволод Владимирович (председатель)	1966	0.000013	0.000013
Вовк Владимир Степанович	1944	0.00071	0.00071
Муляк Владимир Витальевич			
Мандрик Илья Иммануилович			
Петраков Валерий Леонидович	1946		
Зенкин Сергей Владимирович			
Пяткин Владимир Владимирович			
Душко Александр Павлович	1964	0.000009	0.000009
Мухин Александр Сергеевич	1951		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вартанов Геннадий Павлович	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проектирование и строительство системы газопроводов**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колдин Владимир Васильевич	1949		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Николацци Массимо			
Бятович Душан	1967		
Челпанов Сергей Юрьевич	1956		

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью**



**"КазРосГаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "КазРосГаз"**

Место нахождения

**050010 Казахстан, г. Алматы, ул.Зенкова, д. 71**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка и переработка казахстанского газа на газоперерабатывающих заводах РФ, включая объемы газа, предназначенного для потребления в Республике Казахстан**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Касымбек Ардак Махмудулы	1977		
Казымбет Нурлан Полатович			
Назаров Болат Кунакбаевич			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Боранбаев Кайрат Советаевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	--------------	---------------------------------------	--------------------------------------

		эмитента, %	акций эмитента, %
Боранбаев Кайрат Советаевич	1966		
Гараев Марат Марселович	1973		

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**обеспечение надежности транспортировки и оптимизация маршрутов транспортировки природного газа через территорию Украины**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Продан Юрий Васильевич (председатель)			
Диденко Игорь Николаевич			
Давиденко Сергей Валерьевич			
Христенко Виктор Борисович	1957		
Голубев Валерий Александрович	1952	0.000743	0.000743
Михеев Александр Леонидович	1944		

Едиличный исполнительный орган общества

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

--	--	--	--

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Михалевич Олег Тадеевич	1967		
Цымбал Анатолий Васильевич	1955		

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**  
Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения

**Швейцария, Bahnhofstrasse 7, 6300 Zug**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**торговля сырьевыми материалами в секторе энергетики, в особенности газом**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маргулис Вячеслав Аркадьевич			
Хауссманн Ларс	1969		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

		эмитента, %	акций эмитента, %

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Глебо Дмитрий Леонидович	1971		

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белтрансгаз"**

Место нахождения

**220040 Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, д. 9**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Озерец Александр Владимирович	1953		
Говпенец Эдуард Федорович	1939		
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Жерносек Наталья Кузьминична	1956		
Фролов Александр Александрович	1980		
Васильев Николай Вячеславович	1968	0.000006	0.000006

Семашко Владимир Ильич	1949		
------------------------	------	--	--

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	1970		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович	1970		
Сорохан Цвитомир Дмитриевич	1949		
Аннюк Дмитрий Михайлович	1955		
Каминский Леонид Владимирович	1954		
Пучило Михаил Николаевич	1974		
Шабан Андрей Николаевич	1962		
Реутский Владимир Александрович	1953		
Кушнер Лариса Николаевна	1954		

Полное фирменное наименование: *South Stream Hungary Zrt*

Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Hungary Zrt*

Место нахождения

*Н-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *50*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация участка газопровода "Южный поток"*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Эрши Янош (председатель)			
Сэндджоржи Андраш			
Медведев Александр Иванович	1955	0.000199	0.000199
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

*Коллегиальный исполнительный орган не сформирован*

*По состоянию на 30.06.2010 единоличный исполнительный орган Общества не назначен.*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газавтоматика" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, стр. 3**

ИНН: **7704028125**

ОГРН: **1027700055360**

Дочернее общество: **Да**

Зависимое общество: **Нет**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций) и возможность определять решения, принимаемые ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.62**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**разработка, производство и внедрение систем автоматизации и телемеханики**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Столяр Николай Федорович (председатель)	1953	0.000248	0.000248
Васильев Николай Вячеславович	1968	0.000006	0.000006
Алисов Владимир Иванович	1960		
Глюз Елена Петровна	1967		
Палкин Сергей Валентинович	1955		
Соркин Вячеслав Иванович	1944	0.000127	0.000127
Савельева Татьяна Борисовна	1965		
Хатьков Виталий Юрьевич	1969		
Проскурнина Майя Викторовна	1977		
Маркотан Ласло	1958		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Раушкин Юрий Владимирович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Раушкин Юрий Владимирович	1965		
Зыбин Григорий Викторович	1968		
Басавин Андрей Анатольевич	1959	0.000264	0.000264
Исаев Максим Александрович	1978		
Наумов Владимир Федорович	1975		
Морин Юрий Иванович	1961		
Назаров Олег Валентинович	1947		
Панова Альбина Валерьевна	1969		
Храмцев Денис Владимирович	1978		

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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *49.02*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *49.05*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*банковские услуги*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	1969	0.000322	0.000322
Мешков Александр Анатольевич	1962		
Майоров Владимир Владимирович	1970		
Соболь Александр Иванович	1969	0.001056	0.001056
Канцеров Фарид Масхутович	1949		
Корендюк Виктор Алексеевич			
Носов Юрий Станиславович	1963	0.000038	0.000038
Коренев Николай Григорьевич	1952	0.000925	0.000925
Шаталов Игорь Игоревич	1963	0.000004	0.000004

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бабарико Виктор Дмитриевич	1963		



Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бабарико Виктор Дмитриевич	1963		
Пивовар Татьяна Михайловна	1960		
Ильясюк Александр Петрович	1966		
Станкевич Вячеслав Зиновьевич	1954		
Кузьмич Дмитрий Михайлович	1971		
Добролет Сергей Михайлович	1969		
Сажин Владимир Васильевич	1958		
Шабан Сергей Васильевич	1971		
Селявко Валерий Владимирович	1958		

Полное фирменное наименование: **"Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения

**04-028 Польша, Варшава, Аллея Станув Зъедночѐных, д. 61**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**создание системы транзитных газопроводов для транспортировки российского газа в Европу через Польшу**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Дубик Николай Николаевич	1971	0.000955	0.000955
Гудзоваты Александр Георгиевич	1938		

Шубски Михал			
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.000062	0.000062
Емельянов Сергей Анатольевич	1952	0.00005	0.00005
Дудзиньски Радослав			
Хинц Славомир			
Шкалуба Мирослав	1959		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Добрут Мирослав	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Добрут Мирослав	1951		
Калужский Юрий Алексеевич	1962		
Васюков Евгений Александрович	1952		
Ямка Здислав	1952		

Полное фирменное наименование: **"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турсгаз"**

Место нахождения

**06680 Турция, Каваклыдере, Анкара, ул. Уксюп Джадеси, д. 16/26**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проектирование, строительство и эксплуатация объектов газификации и энергетики Турции**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пичугин Олег Игоревич	1951	0.000113	0.000113

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пичугин Олег Игоревич	1951	0.000113	0.000113
Джелясин Эгель Ибрахим	1941		
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.000062	0.000062
Хюсю Мюджат Балы			
Винокуров Владимир Анатольевич	1960		
Мехмет Теджимен			

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Химсорбент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Химсорбент"**

Место нахождения

**Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск**

ИНН: **5249041484**

ОГРН: **1025201748098**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **43.5**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **43.5**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**строительство и эксплуатация комплекса производств химреагентов для очистки природных**

*газов от сернистых соединений и углекислоты*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алексеев Сергей Зиновьевич (председатель)	1956		
Луговской Сергей Анатольевич	1966		
Савилов Сергей Иванович	1958		
Никонов Сергей Геннадьевич	1966		
Глотов Александр Валентинович	1963		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Луговской Сергей Анатольевич	1966		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *41.7252*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *41.7252*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.019396*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.019396*

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*кредитование и инвестирование, оказание всех видов банковских услуг*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	1962	0.000958	0.000958
Середа Михаил Леонидович	1970	0.000264	0.000264
Елисеев Илья Владимирович	1965	0.001387	0.001387
Васильева Елена Александровна	1959	0.000281	0.000281
Красненков Александр Викторович	1961		
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Круглов Андрей Вячеславович	1969	0.000322	0.000322
Сенкевич Николай Юрьевич	1968		
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Шамалов Юрий Николаевич	1970		
Гавриленко Анатолий Анатольевич	1972		
Конов Дмитрий Владимирович	1970		

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акимов Андрей Игоревич	1953		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Акимов Андрей Игоревич	1953		
Уткин Павел Владимирович	1958	0.00169	0.00169
Соболь Александр Иванович	1969	0.001056	0.001056
Корытов Виктор Борисович	1957	0.004224	0.004224
Малюсева Светлана Евгеньевна	1952	0.000411	0.000411
Матвеев Алексей Анатольевич	1963		
Елисеев Илья Владимирович	1965	0.001387	0.001387
Обозинцев Алексей Александрович	1964		
Муранов Александр Юрьевич	1958	0.000427	0.000427
Коренев Николай Григорьевич	1952	0.000925	0.000925
Канцеров Фарид Масхутович	1949		

Команов Виктор Алексеевич	1973		
Шмидт Александр Оттович	1969		
Иванов Сергей Сергеевич	1980		
Садыгов Фамил Камиль оглы	1968		
Червоненко Наталья Анатольевна	1966		
Серегин Валерий Александрович	1966		
Ваксман Олег Михайлович	1977		

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.22**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.22**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Чернощеков Андрей Леонидович	1974		
Загородний Роман Васильевич			
Подмышальский Анатолий Аркадьевич	1941	0.000021	0.000021
Пичугин Олег Игоревич	1951	0.000113	0.000113
Власова Светлана Владимировна			
Швидкий Эдуард Анатольевич			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица	Доля принадлежащих
-----	--------------	-------------------	--------------------

		в уставном капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Линчевский Михаил Петрович	1951		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Линчевский Михаил Петрович	1951		
Лопатин Владимир Алексеевич	1942	0.000042	0.000042
Белей Петр Иванович	1948		
Шейкин Александр Викторович	1963		
Химко Мирослав Петрович			
Реха Гюлюмсер Осман	1953		
Дубов Владимир Николаевич	1950	0	0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество " "*

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*

Дочернее общество: *Да*

Зависимое общество: *Нет*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций) и возможность определять решения, принимаемые ОАО "Севернефтегазпром"*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *40.00045*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *50.00113*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*разработка и обустройство Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, проведение геологоразведочных работ*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год	Доля	Доля
-----	-----	------	------

	рождения	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	1955	0.000199	0.000199
Зееле Райне			
Яценко Сергей Викторович	1960	0.000429	0.000429
Павлова Ольга Петровна	1953	0.000172	0.000172
Сивертсен Франк			
Подюк Василий Григорьевич	1946	0.00106	0.00106
Вайзе Йохан			
Тис Тиссен			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Попов Александр Павлович	1965		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Институт ЮжНИИГипрогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Институт ЮжНИИГипрогаз"**

Место нахождения

**83121 Украина, г. Донецк, ул.Артема, д. 169-г**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**проектно-изыскательские работы на объектах газовой промышленности**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества



ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мещерин Игорь Викторович (председатель)	1962	0.000054	0.000054
Спирidonов Павел Викторович	1964		
Воробьев Всеволод Станиславович	1973	0.000004	0.000004
Сумский Борис Александрович	1939		
Коломийцев Виктор Васильевич	1948		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бондарцов Владимир Дмитриевич	1939		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов 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***

Дочернее общество: ***Нет***

Зависимое общество: ***Да***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***имеет более 20% голосующих акций***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***39.505***

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***освоение газовых месторождений на Арктическом шельфе России***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Басарыгин Михаил Юрьевич (председатель)	1968		
Вовк Владимир Степанович	1944	0.00071	0.00071
Матросов Сергей Анатольевич			
Сироткин Михаил Владимирович	1972		
Сергиенко Андрей Викторович	1967		
Минчева Наталья Александровна	1974		
Шашкова Наталья Шахнуровна	1977		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	1972		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Инвестиционная компания "Горизонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИК "Горизонт"**

Место нахождения

**119311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 7, корп. 1**

ИНН: **7728133640**

ОГРН: **1027739055519**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38.89**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **38.89**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**деятельность на рынке ценных бумаг**

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грязнов Леонид Эдуардович	1958	0.002496	0.002496

Состав коллегиального исполнительного органа общества  
**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

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

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

Место нахождения

**Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул. Азуону, д. 24**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **37.06**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **37.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**обеспечение потребителей Литвы природным газом, поставка, транспортировка и распределение природного газа**

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Валентукявичус Викторас	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов)

общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	1952	0.000743	0.000743
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974	0.000138	0.000138
Франкенберг Петер	1961		
Фип Уве	1960		
Швядас Ромас			

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**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**инвестиционная и консультационная деятельность**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бакаев Петр Геннадьевич (председатель)	1968		
Грязнов Леонид Эдуардович	1958	0.002496	0.002496
Бестужева Оксана Ювиналиевна	1953		
Соколов Сергей Васильевич	1955		
Бакшинскас Витаутас Юргио	1971		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грязнов Леонид Эдуардович	1958	0.002496	0.002496

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Латвияс Газе"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Латвияс Газе"*

Место нахождения

*Латвия, LV-1009, г. Рига, ул.Вагону, д. 20*

Дочернее общество: *Нет*

Зависимое общество: *Да*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: *имеет более 20% голосующих акций*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *34*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *34*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

*обеспечение потребителей Латвии природным и сжиженным газом, развитие и модернизация латвийской газовой промышленности и сферы обслуживания*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974	0.000138	0.000138
Карпель Елена Евгеньевна	1944	0.000748	0.000748
Русакова Влада Вилориковна	1953	0.000143	0.000143
Нулмеейер Марио	1964		
Хокерц Йоахим			
Заул Ахим			
Савицкис Юрис	1946		
Назаров Игорь Михайлович	1960		
Красненков Александр Викторович	1961		
Вацка Хейнц			

Фип Уве	1960		
---------	------	--	--

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давис Адрианс	1941		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давис Адрианс	1941		
Йорг Тумат			
Михеев Александр Леонидович	1944		
Улпе Анда	1961		
Фрейбергс Гинтс	1959		

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОРФИН"**

Место нахождения

**461307 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул.Центральная, д. 2**

ИНН: **5638112824**

ОГРН: **1025602722859**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34.39**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.007061**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.007061**

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**организация, финансирование и реализация инвестиционных программ, организация операций на финансовом и фондовом рынках**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Корнеева Анастасия Федоровна (председатель)			
Михайлычев Александр Викторович	1979		
Креницын Юрий Георгиевич	1956		
Акелина Елена Владимировна			
Слющенко Елена Ивановна			

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Креницын Юрий Георгиевич	1956		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

***Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен***

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***

Дочернее общество: ***Нет***

Зависимое общество: ***Да***

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: ***имеет более 20% голосующих акций***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: ***30***

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: ***30***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

***торговля нефтью, газом и продуктами их переработки. Оптовая торговля природным газом***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Босас Антанас	1955		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Грицюс Ричардс	1967		
Церекова Наталия	1960		

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество закрытого типа "Хорошевская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АОЗТ "ХЭК"**

Место нахождения

**123182 Россия, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9**

ИНН: **7734021222**

ОГРН:

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.9**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**производство и реализация электрической и тепловой энергии.**

**В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества



ФИО	Год рождения	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 "Прометей-Сочи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Прометей-Сочи"**

Место нахождения

**354002 Россия, г. Сочи, с. Раздольное, ул. Следопытов, д. 3**

ИНН: **2319008600**

ОГРН:

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**участие в социальном и экономическом развитии Черноморской курортной зоны Краснодарского края, строительство**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чирсков Владимир Григорьевич (председатель)		0.004351	0.004351
Зинченко В. П.			
Малхасян Григорий Варкесович			
Потапов В. Б.			
Никиров Н. И.			
Дробязко В. А.			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Малхасян Григорий Варкесович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения

**680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108**

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**транспортировка газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колотовский Александр Николаевич (председатель)	1956		
Алисов Владимир Иванович	1960		
Прозоров Сергей Фролович	1958	0.000148	0.000148
Лавров Дмитрий Геннадьевич	1973		
Маркелов Виталий Анатольевич	1963	0.00561	0.00561
Михаленко Вячеслав Александрович			
Башунов Иван Владимирович			
Тимошилов Виктор Петрович	1966		
Куликов Антон Валерьевич			

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркелов Виталий Анатольевич	1963	0.00561	0.00561

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Газум"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газум"**

Место нахождения

**Финляндия, , Мiestение 1, 02150 Эспоо**

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% голосующих акций**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**реализация газа на рынке Финляндии**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Джорма Элоранта (председатель)			
Лукас Шпехт			
Карттинен Тимо	1965		
Ахим Саул			
Цыганков Станислав Евгеньевич	1966	0.000062	0.000062
Емельянов Сергей Анатольевич	1952	0.00005	0.00005

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антеро Яннес	1954		

Состав коллегиального исполнительного органа общества (список исполнительных органов общества)

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антеро Яннес	1954		
Берн Ахлнес	1953		
Палтчик Кристер	1949		
Вуори Кристиина	1970		
Ляхде Паула	1951		
Новицкий Алексей	1969		
Юха Вайникка	1947		

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания "ВЕГА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК "ВЕГА"**

Место нахождения

**614068 Россия, г. Пермь, ул.Генкеля, д. 4, оф. 214**

ИНН: **5903026778**

ОГРН:

Дочернее общество: **Нет**

Зависимое общество: **Да**

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: **имеет более 20% уставного капитала**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **21**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Описание основного вида деятельности общества. Описание значения общества для деятельности эмитента:

**инвестиционно-финансовая деятельность.**

**В настоящее время Общество не ведет хозяйственную деятельность.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Год рождения	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мамай Виктор Петрович			

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

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

#### **3.6.1. Основные средства**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации.
Здания	418 726 386	179 771 223
Сооружения	9 191 469 866	6 048 418 309
Машины и оборудование	1 276 799 914	984 348 976
Транспортные средства	3 837 357	1 709 586
Инвентарь производственный и хозяйственный	4 698 002	3 328 255
Прочие	692 183	57 448
Итого:	10 896 223 708	7 217 633 797

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 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

*Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.*

Отчетная дата: **30.06.2010**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих отчетному кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий отчетному кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за отчетный квартал:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость после проведения переоценки
Здания	342 780 472	199 990 010	01.01.2010	408 531 137	234 318 766
Сооружения	7 903 444 848	2 788 488 405	01.01.2010	9 135 451 172	3 219 567 504
Машины и оборудование	1 177 266 356	300 506 030	01.01.2010	1 274 779 453	317 136 445
Транспортные средства	3 395 874	2 069 225	01.01.2010	3 690 548	2 163 355
Инвентарь производственный и хозяйственный	3 973 172	1 355 408	01.01.2010	4 675 959	1 575 251
Прочие	560 527	510 050	01.01.2010	621 297	562 390
<b>Итого</b>	<b>9 431 421 249</b>	<b>3 292 919 128</b>		<b>10 827 749 566</b>	<b>3 775 323 711</b>

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам Государственного комитета Российской Федерации по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

*Переоценка основных средств, проводилась ООО «Эрст энд Янг - стоимостное консультирование» в соответствии с Договором в основном путем прямого пересчета стоимости объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств, складывающихся на 1 января 2010 года.*

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):

**Восстановительная стоимость основных средств ОАО «Газпром» была определена следующими методами:**

- *метод прямого пересчета стоимости отдельных объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств;*
- *метод инфляционного анализа на основе исторического роста фактических затрат;*
- *метод аналогов на основе использования информации о сходных объектах, построенных, или приобретенных после оцениваемого.*

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, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента), существующих на дату окончания последнего завершенного отчетного периода:

*По состоянию на 30 июня 2010 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.*

*По состоянию на 30 июня 2010 года фактов обременения основных средств ОАО «Газпром» не выявлено.*

## IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

#### 4.1.1. Прибыль и убытки

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Выручка	1 343 324 829	1 379 378 754
Валовая прибыль	625 149 363	788 731 820
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	169 039 131	265 715 196
Рентабельность собственного капитала, %	3.42	4.36
Рентабельность активов, %	2.6	3.52
Коэффициент чистой прибыльности, %	12.58	19.26
Рентабельность продукции (продаж), %	21.05	28.69
Оборачиваемость капитала	0.22	0.2
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0

#### КОММЕНТАРИИ К ТАБЛИЦЕ:

1) Показатель «Выручка» приведен за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. В том числе раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности по состоянию на момент окончания отчетного квартала в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года (предшествующих лет):

*В первом полугодии 2010 года по сравнению с первым полугодием 2009 года произошло незначительное увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» на 2,68% или на 36 053 925 тыс. рублей.*

*Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» происходило на фоне снижения выручки от продажи газа. Выручка от продажи газа снизилась по итогам деятельности в первом полугодии 2010 года на 15 666 667 тыс. рублей или на 1,42% по сравнению аналогичным периодом 2009 года.*

*В разрезе географических областей выручка от продажи газа:*

- *на российском рынке увеличилась на 49,34% вследствие увеличения объемов реализации природного газа и цен на него;*
- *по странам СНГ и Балтии снизилась - на 16,96% из-за снижения объемов реализации и цены за газ;*
- *по странам Дальнего зарубежья снизилась - на 18,79% из-за снижения цены за газ.*

*Показатель «Валовая прибыль» увеличился за первое полугодие 2010 года по сравнению с аналогичным периодом 2009 года на 163 582 457 тыс. рублей или на 26,17%. Увеличение показателя вызвано, в основном, ростом валовой прибыли от реализации газа (24,13%) за счет снижения себестоимости проданного газа (35,39%) при незначительном уменьшении выручки от реализации газа (1,42%). Доля себестоимости проданного газа в выручке от продажи газа в рассматриваемом периоде сократилась с 42,93% до 28,14%.*

*Значительное снижение себестоимости проданного газа по сравнению с выручкой от продажи газа произошло в основном в результате снижения объемов и цен на газ, приобретенного вне территории Российской Федерации. Данное снижение было частично компенсировано увеличением внутренних расчетных цен на газ, приобретаемый у дочерних организаций.*

*Чистая прибыль по итогам деятельности в первом полугодии 2010 года увеличилась на 96 676 065 тыс. рублей (или на 57,19%) по сравнению с аналогичным периодом 2009 года и составила 265 715 196 тыс. рублей. Увеличение чистой прибыли вызвано, в большей степени, ростом валовой прибыли.*

*Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.*

*ОАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.*

*Кроме того, основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей, транспортировкой и хранением газа, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.*

*Значения показателей «Рентабельность собственного капитала» и «Рентабельность активов» по итогам деятельности в первом полугодии 2010 года по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года увеличились с 3,42% до 4,36% и с 2,60% до 3,52% соответственно. Увеличение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь ростом показателя «Чистая прибыль».*

*Показатель «Коэффициент чистой прибыльности» характеризует долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от общей суммы выручки от реализации. В рассматриваемом периоде показатель увеличился с 12,58% до 19,26% вследствие увеличения доли чистой прибыли в выручке от реализации продукции.*

*Показатель «Рентабельность продукции» по состоянию на 30 июня 2010 года составил 28,69%, в то время как по состоянию на 30 июня 2009 года он составлял 21,05%. Рост значения показателя обусловлено увеличением доли прибыли от продаж в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг.*

*Показатель «Оборачиваемость капитала», рассчитываемый как отношение выручки к сумме собственных средств и долгосрочных обязательств, и отражающий эффективность деятельности в части использования собственного и долгосрочного заемного капитала, в рассматриваемом периоде практически неизменен, что является свидетельством поддержания уровня продаж над вложенным капиталом, а также о проведении Обществом последовательной*



политики по управлению своей задолженностью и поддержанию оптимальной структуры источников финансирования хозяйственной деятельности.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

#### 4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности (валовой прибыли) за соответствующий отчетный период по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года. Оценка влияния, которое оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

В представленной таблице приведены изменения выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг, себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг и валовой прибыли за первое полугодие 2010 года по сравнению с первым полугодием 2009 года, в тыс. рублей:

	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг <sup>(2)</sup>	Изменение, %	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Изменение, %	Валовая прибыль	Изменение, %
I полугодие 2009	1 343 324 829	-	718 175 466	-	625 149 363	-
I полугодие 2010	1 379 378 754	2,68%	590 646 934	-17,76%	788 731 820	26,17%

<sup>(2)</sup> За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Принимая во внимание, что показатель «Валовая прибыль» является разницей показателей «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг», в качестве факторов, оказавших влияние на показатель «Валовая прибыль», рассматриваются факторы, повлиявшие на участвующие в расчете показатели.

Как видно из данных таблицы, показатели «Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и «Валовая прибыль» в анализируемом периоде демонстрируют динамику к росту, в то время как показатель «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» снизился по итогам первого полугодия 2010 года по сравнению с аналогичным периодом 2009 года.

Значительное снижение себестоимости проданного газа по сравнению с выручкой от продажи газа произошло в основном в результате снижения объемов и цен на газ приобретенного вне территории Российской Федерации. Данное снижение было частично компенсировано увеличением внутренних расчетных цен на газ, приобретаемый у дочерних организаций.

Наименование показателя	I полугодие 2009	I полугодие 2010
Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	53,46%	42,82%
Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг, %	46,54%	57,18%

В первом полугодии 2010 года по сравнению с первым полугодием 2009 года снижение значения показателя «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг» при росте показателя «Выручка от реализации газа (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и

аналогичных обязательных платежей)» привело к снижению значения показателя «Доля себестоимости в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг» и увеличению значения показателя «Доля валовой прибыли в выручке от продажи товаров, продукции, работ, услуг».

Поскольку доля выручки от реализации газа от общего объема выручки, как правило, составляет 80% и более, Общество проводит анализ факторов, оказавших влияние на размер выручки от реализации газа.

В первом полугодии 2010 года по сравнению с первым полугодием 2009 года выручка от реализации газа (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) снизилась на 1,42%. При этом в I квартале 2010 года по сравнению с I кварталом 2009 года выручка от продажи газа снизилась на 4,51%, а во II квартале 2010 года по сравнению с аналогичным периодом 2009 года увеличилась на 3,29%.

Для анализа степени влияния на изменение размера выручки от реализации газа экономических характеристик деятельности ОАО «Газпром» Общество использует многофакторную модель.

Основные факторы, оказывающие значимое воздействие на результирующий показатель (размер выручки от реализации газа в текущем году), используемые в модели - физический объем поставок, цены на поставляемый газ и динамика валютного курса. Удельный вес каждого фактора определяется непосредственно в ходе анализа.

Каждый из рассматриваемых факторов может оказывать различное как по направлению, так и по значимости воздействие на изменение выручки от реализации газа, а их суммарное воздействие в итоге определяет изменение размера выручки от реализации газа в текущем году.

**Факторы, оказавшие влияние на размер выручки от реализации газа (основная деятельность)**

Период	Фактор влияния на размер выручки Общества по сравнению с предыдущим финансовым годом	Оценка влияния фактора в % по оценке эмитента <sup>(1)</sup>
I квартал 2010/ I квартал 2009	Объемы поставок	291
	Цена реализации	- 226 <sup>(2)</sup>
	Динамика валютного курса	- 165 <sup>(3)</sup>
II квартал 2010/ II квартал 2009 <sup>1</sup>	Объемы поставок	201
	Цена реализации	22
	Динамика валютного курса	- 123 <sup>(3)</sup>

<sup>(1)</sup> Отрицательное значение фактора представляет собой негативное влияние на размер выручки.

<sup>(2)</sup> Отрицательное значение фактора отражает снижение цен на газ.

<sup>(3)</sup> Отрицательное значение фактора отражает укрепление рубля (в среднем за год) по отношению к доллару США и евро.

Мнения органов управления ОАО «Газпром» относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.

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

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2009, 6 мес.	2010, 6 мес.
Собственные оборотные средства	246 996 355	580 368 863
Индекс постоянного актива	1.01	1
Коэффициент текущей ликвидности	3.44	3.09
Коэффициент быстрой ликвидности	2.93	2.59
Коэффициент автономии собственных средств	0.76	0.81

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

*По результатам деятельности в первом полугодии 2010 года ОАО «Газпром» не испытывало недостатка в собственных оборотных средствах для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 30 июня 2010 года показатель стоимости собственных оборотных средств ОАО «Газпром» составил 580 368 863 тыс. рублей, что на 134,97% больше аналогичного показателя по состоянию на 30 июня 2009 года.*

*Рост данного показателя по состоянию на 30 июня 2010 года в большей степени связан с более значительным увеличением раздела баланса «Капитал и резервы» по сравнению с ростом раздела баланса «Внеоборотные активы». Увеличение раздела баланса «Капитал и резервы» произошло по статье 420 «Добавочный капитал» бухгалтерского баланса (14,63%) в связи с проведенной переоценкой основных средств и по статье 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса (43,62%) в связи с ростом показателя «Чистая прибыль». Внеоборотные активы Общества увеличились на 17,33%.*

*Коэффициент автономии или коэффициент собственности - доля собственных средств, направленных на формирование имущества ОАО «Газпром» - имеет достаточно высокий уровень (по состоянию на 30 июня 2009 года - 0,76, по состоянию на 30 июня 2010 года - 0,81) и демонстрирует увеличение, обусловленное опережающим ростом раздела баланса «Капитал и резервы» по сравнению с ростом внеоборотных активов Общества. Значение коэффициента свидетельствует о том, что большая часть имущества ОАО «Газпром» сформирована за счет собственных средств.*

*По состоянию на 30 июня 2010 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 11,60% и 10,17% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за первое полугодие 2009 года.*

*Наибольшее влияние на снижение значений коэффициентов оказали:*

- *увеличение в 1,9 раза размера долгосрочной дебиторской задолженности за счет статьи баланса 235 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»;*
- *увеличение в 6,5 раз денежных средств, направленных на выплату дивидендов по итогам 2009 года (статья 630 баланса «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов»);*
- *увеличение в 3,6 раза по статье 625 «Прочие кредиторы» в большей степени за счет увеличения по статье 627 «Авансы полученные», в части роста авансов в соответствии с условиями заключенных договоров.*

*Показатель «Индекс постоянного актива» характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств.*

*За анализируемый период собственных средств было достаточно для покрытия практически всех внеоборотных активов и дебиторской задолженности, значение индекса постоянного актива – единица, и колебание его в течение этого периода было незначительно.*

*Значения коэффициентов подтверждают способность ОАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.*

*Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают. Члены Совета директоров Эмитента особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента не имеют.*

### 4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

#### 4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Размер уставного капитала	118 367 564
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи)	0
Процент акций (долей), выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента	8 636 001
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость	3 770 922 916
Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента	2 192 303 021
Общая сумма капитала эмитента	6 090 229 502

*Размер уставного капитала, приведенный в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента*

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента:

Наименование показателя	2010, 6 мес.
ИТОГО Оборотные активы	2 039 786 763
Запасы	212 321 259
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	24 772 103
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	565 685 584
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 082 604 647
Краткосрочные финансовые вложения	34 338 578
Денежные средства	120 063 151
Прочие оборотные активы	1 441

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты):

*Источниками финансирования оборотных средств ОАО «Газпром» являются собственные и заёмные средства, кредиторская задолженность. Привлекаемые заёмные средства имеют тенденцию к удлинению сроков в соответствии с политикой, проводимой Обществом по управлению своей задолженностью.*

*В первом полугодии 2010 года прирост капитала и резервов (3,6%) несколько превышает прирост валюты баланса (1,6%), вследствие чего произошло некоторое увеличение коэффициента финансовой независимости (на 2,0%).*

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на начало периода <sup>(1)</sup>	на конец периода	Изменение за период	Изменение за период, в %
1.	Капитал и резервы	5 881 094 002	6 090 229 502	209 135 500	3,6%
2.	Валюта баланса	7 433 141 940	7 549 647 402	116 505 462	1,6%
3.	Коэффициент финансовой независимости <sup>(2)</sup>	0,791	0,807	0,016	2,0%

<sup>(1)</sup> Расчет показателей сделан на основе бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 6 месяцев 2010 года.

<sup>(2)</sup> Отношение размера капитала и резервов к размеру валюты баланса.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств, а также факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления:  
Политика эмитента по финансированию оборотных средств:

**Политика ОАО «Газпром» в отношении финансирования оборотных средств включает в себя реализацию мероприятий по следующим направлениям:**

- **оптимизация объема и состава финансовых источников с учетом обеспечения эффективного использования собственного капитала и достаточной финансовой устойчивости;**
- **привлечение на международных и российском рынках капитала денежных средств посредством выпуска долговых инструментов, а также привлечения банковских кредитов в рамках утвержденной Программы заимствований;**
- **сотрудничество с рядом крупных банков на предмет снижения процентных ставок.**

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, оценка вероятности их появления:

**На изменение политики финансирования оборотных средств могут повлиять следующие факторы:**

1. **Значительное сокращение или увеличение объема оборотных средств, требуемого для обеспечения деятельности Компании. Низкая вероятность.**
2. **Существенные изменения в стоимости собственного и заёмного капитала для Компании. Низкая вероятность.**

Дополнительная информация:

**Структура оборотных средств по состоянию на 30 июня 2010 года:**

Состав	Структура (%)
Запасы и затраты	10,41%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1,22%
Долгосрочная дебиторская задолженность	27,73%
Краткосрочная дебиторская задолженность	53,07%
Краткосрочные финансовые вложения	1,68%
Денежные средства	5,89%
Прочие оборотные активы	0,00%
Итого оборотные активы	100,00%

#### 4.3.2. Финансовые вложения эмитента

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 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» (ранее - Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания», переименовано с 1 июня 2006 года)**

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

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, 119034, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 5 лит. А**

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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **4 267 169 676 шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. руб.: **6 827.47**

Валюта: **RUB**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. руб.: **697 511 555**

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: **привилегированных акций нет**

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: **привилегированных акций нет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году): **По результатам деятельности ОАО «Газпром нефть» в 2009 году на годовом Общем собрании акционеров 29 июня 2010 года принято решение выплатить дивиденды в размере 3,57 рубля на одну обыкновенную акцию.**

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям: **до 31 мая 2011 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: **Teleportboulevard 140, 1043 EJ Amsterdam, Netherlands**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.04.2007	34271434	Торгово-Промышленная палата г. Амстердам; 11 апреля 2007 года - дата первого внесения юридического лица в Торговый реестр Торгово-Промышленной палаты г. Амстердам)

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **187 598 397шт.**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, тыс. евро: **6 276 592**

Валюта: **евро**

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

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**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет.**

**Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги**

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

**Резервы, созданные под обесценение финансовых вложений:**

**по состоянию на 1 января 2009 года: 2 575 062 тыс. рублей**

**по состоянию на 31 декабря 2009 года: 2 944 378 тыс. рублей**

Иные финансовые вложения:

**Иных финансовых вложений, составляющих 10 и более процентов всех финансовых вложений, нет.**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

**Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2010 года составляет 445 425 тыс. рублей, из них:**

По эмиссионным ценным бумагам: **25 тыс. рублей**

По неэмиссионным ценным бумагам: **нет**

По иным финансовым вложениям ОАО «Газпром»: **445 400 тыс. рублей**

**В период с 1 января 2010 года до 30 июня 2010 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**

#### **4.3.3. Нематериальные активы эмитента**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	822 513	534 218

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

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

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

**Научно-техническая политика ОАО «Газпром» в области создания высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов направлена на решение приоритетных проблем развития Компании. ОАО «Газпром» финансирует научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические разработки, основными результатами которых должны быть:**

- экономически эффективное вовлечение в разработку месторождений в новых газодобывающих регионах (Обско-Тазовская губа, полуостров Ямал, шельф Баренцева и Карского морей, Восточная Сибирь и Дальний Восток), характеризующихся сложными природно-климатическими и геологическими условиями;
- обеспечение эффективной эксплуатации действующих месторождений;
- создание технологий для эффективной разработки малых месторождений газа и нетрадиционных ресурсов, как, например, метан угольных месторождений;
- диверсификация рынков продукции ОАО «Газпром», в том числе расширение производства и транспорта сжиженного и сжатого природного газа, освоение рынков стран Азиатско-Тихоокеанского Региона;



- разработка диагностических систем, технических средств и оборудования нового поколения для поддержания надежности и эффективности объектов ЕСГ;
- создание энергосберегающих технологий и оборудования, разработка целевых научно-технических программ энергосбережения.

**Во II квартале 2010 года по заключенным договорам на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции произведена оплата выполненных работ на сумму 626, 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 1403 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 268 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2009 года составил 1,3 млрд. рублей. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.**

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

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Автоматический редуцирующий пункт	59158	09/01/2004
2.	Блок-контейнер	69696	17/07/2007
3.	Газораспределительная станция	75709	19/05/2008
4.	Ультразвуковой расходомер	75735	19/05/2008
5.	Редуктор двухступенчатый	2070730	21/12/1992
6.	Клапан-отсекатель	2271438	28/04/2004
7.	Дозирующее устройство	2271518	23/08/2004
8.	Весовой одоризатор газа	2317580	01/06/2006
9.	Устройство сигнализации прохождения по трубопроводу магнитнесущего инспекционного снаряда	2321027	20/07/2006
10.	Устройство для определения температуры насыщения углеводородов парафином и асфальтосмолистыми отложениями	82039	29/01/2009
11.	Устройство для управления закрытием клапанов прободоотборника	82763	23/12/2008
12.	Установка для разгазирования контейнеров	86740	14/05/2009
13.	Устройство для измерения поляризационного потенциала	89117	08/09/2009
14.	Контейнер-пробоотборник	89607	05/05/2009
15.	Установка для исследования пластовой нефти	90203	14/10/2009
16.	Способ определения пластового давления	2239700	31/01/2002
17.	Способ определения метанола в газовом конденсате	2307341	25/11/2005
18.	Глубинный пробоотборник	2333358	15/12/2006
19.	Механизм управления клапанами пробоотборника	2340773	27/04/2007
20.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	2132926	15/09/1997
21.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважины	2190078	14/04/2000
22.	Гидродомкратный блок	2215116	21/06/2001
23.	Устройство для опрессовки фонтанной елки	2236552	16/07/2002
24.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	2274726	17/06/2004

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
25.	Информационно-управляющая система стабилизации давления газожидкостной смеси	58746	06/03/2006
26.	Технологическая информационно-управляющая система	62262	15/05/2006
27.	Информационно-аналитическая система мониторинга объектов промысла	62720	06/03/2006
28.	Интерфейс визуализации исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления	72234	23/01/2008
29.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния "зависания" в автоматизированных системах управления технологическими процессами	72235	23/01/2008
30.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	74226	17/01/2008
31.	Реактор термической ступени процесса Клауса	2171776	10/07/2000
32.	Герметизирующая композиция для ремонтных и изоляционных работ в скважине	2183725	08/08/2000
33.	Центробежный компрессор	55897	27/03/2006
34.	Дроссельный клапан	57861	05/06/2006
35.	Центробежный компрессор	60651	27/03/2006
36.	Захват для извлечения шара из ствола фонтанной арматуры	78258	05/06/2008
37.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	2128280	24/03/1997
38.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	2151289	24/03/1997
39.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	2159308	10/03/1999
40.	Способ контроля за процессом обводнения газовых скважин	2202692	13/07/2000
41.	Способ диагностики технического состояния газовых скважин	2202693	03/04/2001
42.	Способ определения водного фактора газового промысла	2217588	03/04/2001
43.	Способ газогидродинамических исследований скважин	2232266	10/11/2002
44.	Способ сборки фильтрующего блока	2276254	16/06/2004
45.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	2307248	10/03/2006
46.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	26965	19/08/2002
47.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	26976	15/08/2002
48.	Система подготовки и транспортировки газа	27185	08/07/2002
49.	Устройство подачи пробы газа для анализа	28399	04/11/2002
50.	Система сбора и распределения газа	32824	18/12/2002
51.	Установка фракционирования углеводородов	54805	17/11/2005
52.	Установка осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	54813	17/08/2005
53.	Установка получения жидкого пропана	55108	23/12/2005
54.	Дожимная компрессорная станция	59751	13/02/2006
55.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа	71410	20/08/2007
56.	Установка получения элементарной серы	80451	02/06/2008
57.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	80544	02/06/2008
58.	Способ обработки призабойной зоны скважины	1758218	17/01/1990
59.	Тампонажный состав для изоляции проницаемых пластов	2111339	21/05/1996
60.	Способ фракционирования природного газа	2151349	10/01/1999
61.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2159663	16/09/1999

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
62.	Способ ремонта трубопровода	2170875	28/04/2000
63.	Установка фракционирования углеводородов	2178325	15/08/2000
64.	Устройство для отсечки шлейфа скважины	2180717	26/06/2000
65.	Устройство для впрыска жидкости в действующий трубопровод	2201809	25/02/2001
66.	Способ переработки углеводородного конденсата	2217668	19/12/2001
67.	Способ осушки и очистки этановой фракции	2221626	15/08/2002
68.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	2232256	28/11/2001
69.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	2235313	27/11/2002
70.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений	2240176	22/09/2003
71.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	2245997	08/07/2002
72.	Способ кислотной обработки продуктивного пласта	2247833	08/09/2003
73.	Состав для глушения скважин	2260682	18/03/2004
74.	Способ фракционирования природного газа	2354901	20/08/2007
75.	Способ обработки призабойной зоны пласта	2368769	17/10/2007
76.	Устройство для подъема и перемещения грузов	60930	05/09/2006
77.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа ДРАЙФИКСОЛ	2140807	18/05/1998
78.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2148711	27/07/1998
79.	Устройство для измерения давления и температуры в скважине	2149993	14/10/1998
80.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	2154162	27/07/1998
81.	Способ исследования скважин	2165519	22/10/1999
82.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	2192305	13/03/2001
83.	Способ абсорбционной осушки углеводородного газа	2199375	19/02/2002
84.	Способ селективной обработки пласта	2236559	16/04/2003
85.	Способ лечения кариеса нитратом серебра	2243775	16/04/2003
86.	Способ исследования скважин	2244105	11/08/2003
87.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	2276780	31/10/2003
88.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	2285283	09/06/2004
89.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	2291474	09/06/2004
90.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294429	01/12/2004
91.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	2294430	14/06/2005
92.	Устройство для очистки асфальтеносмолопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	2317402	22/08/2005
93.	Способ лечения пародонтита линкомицина гидрохлоридом	2372921	21/04/2008
94.	Устьевая обвязка скважин системы сбора газа на газовом промысле	41350	30/06/2004
95.	Турбодетандер	46082	11/02/2005
96.	Турбодетандер	46083	11/02/2005
97.	Способ переработки природного газа	2097648	24/03/1997
98.	Газотурбинная силовая установка	2123608	26/05/1998
99.	Способ получения тепловой и электрической энергии	2123609	26/05/1998
100.	Мультикассетная сепарационная насадка	2250796	19/01/2004
101.	Сепаратор для осушки газа	2252813	19/01/2004
102.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	2307379	01/03/2006
103.	Способ контроля разработки газового месторождения	2307927	30/01/2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
104.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	2329371	26/10/2006
105.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	2338877	12/04/2007
106.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	2344339	12/07/2007
107.	Устройство для удаления ГПО в нефтяной или газовой скважине	21413	03/09/2001
108.	Мультипликатор типа "поршень-шток"	21417	20/08/2001
109.	Нагреватель с противовыбросовым устройством	21617	12/03/2001
110.	Устройство для извлечения стержня из скважины	22678	03/09/2001
111.	Электрический скважинный нагреватель	24854	20/02/2002
112.	Электрический скважинный нагреватель	25037	13/02/2002
113.	Устройство для удаления ГПО	25038	25/04/2002
114.	Ловитель скважинного прибора	25039	06/05/2002
115.	Вертлюг	26073	20/06/2002
116.	Устройство для разгрузки кабеля от раскручивания при свабировании	26590	22/07/2002
117.	Нагреватель электрический	27142	28/02/2002
118.	Устройство для удаления ГПО	27143	29/03/2002
119.	Якорь для установки приборов в скважине	27155	05/09/2002
120.	Устройство для удаления гидрата – парафинового образования	27328	16/07/2002
121.	Устройство для удаления ГПО	27627	08/05/2001
122.	Якорь для установки приборов на скважине	28726	12/11/2002
123.	Зажим для крепления приборов на кабеле	28727	12/11/2002
124.	Устройство для удаления ГПО	29743	03/12/2002
125.	Комплект оснастки для свабиования	29746	04/01/2003
126.	Устройство для передачи информации из скважины	31259	24/03/2003
127.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	32821	07/05/2003
128.	Нагреватель скважинный	37521	24/12/2003
129.	Устройство для ввода кабеля в межтрубное пространство скважины	39162	02/03/2004
130.	Ловушка прибора в скважине	39163	02/03/2004
131.	Устройство для удаления гидрата-парафинового образования	44738	01/11/2004
132.	Скважинный ловитель	45768	31/01/2005
133.	Устройство для прокалывания трубы	46297	17/02/2005
134.	Устройство для измерения гидродинамического давления в скважине	52099	05/10/2005
135.	Устройство для вывода кабеля из трубы в межтрубное пространство нефтяной или газовой скважины	52100	05/10/2005
136.	Устройство для ввода прибора на кабеле в скважину	52903	11/11/2005
137.	Якорь скважинный	52922	11/11/2005
138.	Устройство для установки приборов в скважине	56472	12/04/2006
139.	Устройство для доставки приборов в скважину	56473	21/04/2006
140.	Комплект оборудования для исследования нефтяных и газовых скважин при эксплуатации многопластовых объектов	57359	11/04/2006
141.	Устройство для установки приборов в скважине	58609	21/04/2006
142.	Устройство для центрирования приборов в скважине	59693	07/08/2006
143.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	60133	17/07/2006
144.	Устройство для установки приборов в скважине	60134	01/08/2006

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
145.	Привод для установки якоря в скважине	61343	18/05/2006
146.	Устройство для установки приборов в скважине	62659	24/11/2006
147.	Ловитель прибора в скважине	70925	04/06/2007
148.	Обратный клапан	73938	18/12/2007
149.	Газосепаратор абразивостойкий	77901	19/05/2008
150.	Многоступенчатый погружной насос	79624	19/05/2008
151.	Устройство для установки якоря в скважине	81254	09/10/2008
152.	Клапан для герметизации трубы	81255	09/10/2008
153.	Комплект оборудования для проведения исследований в горизонтальной скважине	81257	27/10/2008
154.	Комплект оборудования для ловильных работ в скважине	82267	27/10/2008
155.	Комплект оборудования для прокалывания трубы в скважине	82269	27/10/2008
156.	Устройство для прокалывания трубы	82760	27/10/2008
157.	Обогреватель клапана устья скважины	91151	08/06/2009
158.	Инструмент для прокалывания обсадной колонны нефтегазовых скважин	2069739	07/07/1992
159.	Способ интенсификации добычи нефти и газа путем гидроразрыва продуктивного нефтегазоносного пласта	2069743	28/03/1994
160.	Способ и устройство для теплового разрушения АСПиЛО в нефтяных и газовых скважинах	2105134	12/03/1996
161.	Способ соединения в длинномерную сборку модулей-секций снаряженного корпусного кумулятивного перфоратора и передачи детонации от модуля к модулю	2109932	29/04/1996
162.	Способ электровзрывания при ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2110763	28/03/1994
163.	Универсальный взрывной патрон для производства ПВР в нефтяных и газовых скважинах	2121654	29/04/1996
164.	Способ газоимпульсного струйного воздействия на нефтяной и газовый пласт и устройство для его осуществления	2124121	22/10/1996
165.	Электрический нагреватель для теплового разрушения АСПиЛО в нефтяных и газовых скважинах	2124624	21/07/1997
166.	Устройство для перфорации глубоких скважин	2129654	23/05/1997
167.	Способ борьбы с гидрато- парафино-смолообразованиями в трубах скважин	2134340	23/12/1997
168.	Способ добычи нефти	2172390	20/03/2000
169.	Устройство для добычи нефти	2172391	20/03/2000
170.	Способ свабирования	2172392	20/03/2000
171.	Перфоратор прокалывающий	2172394	20/03/2000
172.	Устройство для механического удаления ГПО	2175375	20/03/2000
173.	Нагреватель электрический для удаления ГПО	2178062	20/03/2000
174.	Способ освоения нефтяных скважин	2178063	20/03/2000
175.	Привод силовой для скважинных приборов	2178064	20/03/2000
176.	Способ освоения нефтяных скважин и устройство для его осуществления	2183730	04/07/2000
177.	Способ освоения нефтяных скважин и устройство для его осуществления	2183731	04/07/2000
178.	Насадка для насосно-компрессорных труб	2183732	04/07/2000
179.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	2185494	03/11/2000
180.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185498	25/12/2000
181.	Корпус кумулятивного перфоратора	2185499	14/12/2000
182.	Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах	2185509	03/11/2000

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
183.	Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении	2187726	05/09/2000
184.	Устройство для прокалывания трубы нефтяной или газовой скважины	2188306	03/10/2000
185.	Способ интенсификации добычи нефти и газа	2188934	04/07/2000
186.	Способ герметизации свабирующего элемента в трубе в процессе свабирования и устройство для его осуществления	2188936	05/09/2000
187.	Способ освоения нефонтанирующей нефтяной скважины	2190085	03/01/2001
188.	Ловитель хвостовиков	2190748	29/01/2001
189.	Способ рекультивации замазученных нефтепродуктами земель	2192932	06/08/2001
190.	Устройство для установки якоря	2195543	13/03/2001
191.	Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине	2195551	20/08/2001
192.	Устройство для удаления ГПО	2196881	04/05/2001
193.	Устройство для свабирования	2197611	11/05/2001
194.	Корпус перфоратора	2198286	08/06/2001
195.	Способ гидравлической перфорации скважины	2221135	20/02/2002
196.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	2224093	18/02/2002
197.	Устройство расцепляемого соединения	2229014	05/04/2001
198.	Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине	2289689	24/12/2004
199.	Погружной маслозаполненный электродвигатель	2295190	26/10/2005
200.	Скважинная насосная установка	2298694	26/10/2005
201.	Способ рекультивации торфяной почвы, загрязненной нефтепродуктами	2355487	04/06/2007
202.	Способ механической перфорации и устройство для его осуществления	2373382	03/04/2008
203.	Прокалыватель	2379486	09/10/2008
204.	Способ вскрытия продуктивных пластов	2382166	25/08/2008
205.	Барабан для гранулирования технического углерода	32107	17/04/2003
206.	Способ получения высокооктанового бензина	2051167	08/06/1993
207.	Способ получения высокооктанового бензина и ароматических углеводородов	2078791	12/01/1994
208.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	2159676	07/06/1999
209.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализаторов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	2258928	31/12/2003
210.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	2370315	04/10/2007
211.	Способ опорожнения участков трубопроводов в многониточных системах магистральных газопроводов (варианты)	2362087	19/03/2008
212.	Сигнализатор давления	80566	21/08/2008
213.	Горцовое газодинамическое уплотнение	23937	25/10/2001
214.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	2160416	01/12/1999
215.	Установка для термопластического упрочнения лопаток	2170272	26/06/2000
216.	Способ восстановления циклической прочности деталей газотурбинных двигателей из жаропрочных сплавов на основе никеля	2171857	13/11/2000
217.	Способ ремонта воздушного компрессора газотурбинной установки	2177098	15/03/2001
218.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	2177114	03/04/2000
219.	Горцовое бесконтактное уплотнение. Варианты	2177572	20/11/2000
220.	Установка для термопластического упрочнения крупногабаритных изделий	2219250	06/05/2002

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
221.	Устройство для диспергирования жидкости	2235604	05/12/2002
222.	Способ резки прочных конструкций шнуровым кумулятивным зарядом	2247935	20/03/2003
223.	Устройство размагничивания труб и элементов трубопроводов	43399	27/04/2004
224.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	66547	13/04/2007
225.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	71044	19/09/2007
226.	Способ ожижения природного газа	2135913	10/04/1997
227.	Способ сжижения природного газа	2168124	15/06/1999
228.	Способ ожижения природного газа	2202078	14/03/2001
229.	Способ ремонтно-восстановительных работ на трубах магистральных трубопроводов	2277667	26/10/2004
230.	Способ сжижения природного газа на автогазонаполнительной компрессорной станции	2295678	06/06/2005
231.	Установка для непрерывного изготовления металлполимерной трубы	61634	17/07/2006
232.	Установка для непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса	62052	17/07/2006
233.	Способ непрерывного изготовления металлполимерной трубы и установка для его осуществления	2319886	26/02/2006
234.	Способ непрерывного изготовления трубчатого проволочного каркаса и установка для его осуществления	2321481	11/04/2006
235.	Газоперекачивающий агрегат СТД-12500	21810	13/06/2001
236.	Устройство для ремонта магистрального трубопровода	24224	24/01/2002
237.	Устройство для компримирования природного газа	24511	26/02/2002
238.	Компрессорная станция	26818	05/03/2002
239.	Способ изготовления волокнистой футеровки	2167054	16/05/2000
240.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	2170369	10/01/2000
241.	Способ ремонта газопровода	2178856	20/11/2000
242.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	2182920	06/12/2000
243.	Автогазозаправщик	2185976	13/06/2001
244.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	2185977	28/06/2001
245.	Способ ремонта трубопровода	2189517	30/10/2001
246.	Способ ремонта магистрального трубопровода	2198340	24/01/2002
247.	Компрессорная станция магистрального газопровода	2198342	05/03/2002
248.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	2200255	26/02/2002
249.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	77114	11/08/2008
250.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09/03/2006
251.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08/06/2006
252.	Утяжелитель трубопровода	68635	13/06/2007
253.	Утяжелитель трубопровода и способ его балластирования	2047035	29/06/1992
254.	Способ прокладки трубопровода на болоте	2227857	05/08/2002
255.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17/04/2003
256.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28/08/2003
257.	Способ АЭ контроля и диагностики подземных резервуаров для хранения СГ	2290634	05/07/2005
258.	Высокогерметичное износостойкое резьбовое соединение	85605	30/01/2009
259.	Бесконтактный измеритель тока в подземных трубопроводах	2177630	06/04/2003

№	Название ОИС	Номер патента	Дата приоритета
260.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	2246742	11/11/2003
261.	Генератор специальных сигналов	2267805	24/05/2004
262.	Состав для выноса водоконденсатной смеси из скважины	2242495	09/12/2002
263.	Кислотная система для очистки фильтровой части скважин и призабойной зоны пласта (варианты)	2319724	27/05/2005
264.	Технологическая смесь для удаления жидкого пластового флюида из газоконденсатных скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	2328515	15/12/2005
265.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	2337937	15/12/2005
266.	Блок-бокс	45146	26/07/2004
267.	Сварочный выпрямитель	46393	28/02/2005
268.	Блочно-комплектное устройство электроснабжения	68800	27/11/2007

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

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
1.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26441	22.07.2002
2.	Мультикассетная кольцевая сепарационная насадка	26442	22.07.2002
3.	Опора скольжения	29352	26.12.2002
4.	Дорожная конструкция со сборным покрытием из бетонных плит	34940	08.10.2003
5.	Устройство для закрепления грунта откоса в месте выхода трубопровода	34944	08.10.2003
6.	Устройство для укрепления откоса грунтового сооружения	34945	08.10.2003
7.	Устройство контроля параметров нефтяных и/или газовых и/или газоконденсатных скважин	38485	27.02.2004
8.	Установка переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	39324	10.03.2004
9.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	42547	01.10.2004
10.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	44117	29.07.2004
11.	Контейнер текстильный для баллаستировки трубопровода (КТ-М)	48387	06.06.2005
12.	Центратор-корректор	51362	24.08.2005
13.	Кустовая обвязка газовых скважин в зоне многолетнемерзлых пород	53364	21.11.2005
14.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59455	16.03.2006
15.	Установка обезвреживания отходов, содержащих пастообразные углеводороды	59456	16.03.2006
16.	Установка обезвреживания отходов, содержащих жидкие и/или пастообразные углеводороды	59457	16.03.2006
17.	Конструкция скважины для беспакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых высокольдистых пород	60983	04.09.2006
18.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины для пакерной эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	62982	04.09.2006
19.	Регулируемый эжектор (варианты)	63472	19.02.2007



№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
20.	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
21.	Установка очистки сточных вод	71649	02.07.2007
22.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	72076	05.10.2007
23.	Скважинный фильтр	79312	14.07.2008
24.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	83480	12.12.2008
25.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	79935	29.07.2008
26.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	79144	25.07.2008
27.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	80196	31.07.2008
28.	Муфта для ремонта трубопроводов	56552	09.03.2006
29.	Муфта для ремонта трубопровода	60174	08.08.2006
30.	Муфта для ремонта трубопровода	80534	10.09.2008
31.	Устройство для сооружения подземного резервуара в растворимых формациях	2041143	12.01.1993
32.	Бесшарнирная гусеница транспортного средства	2051831	29.12.1992
33.	Лифтовая теплоизолированная труба	2065919	19.10.1993
34.	Смазочный реагент к буровым растворам	2076132	01.06.1995
35.	Мощный СО <sub>2</sub> – лазер на смеси атмосферного воздуха с углекислым газом	2086064	27.06.1995
36.	Смазочный реагент к буровым растворам	2105783	30.05.1996
37.	Центробежная машина	2119101	30.04.1997
38.	Способ определения коэффициента теплоотдачи эксплуатационной скважины	2126887	24.03.1997
39.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	2128270	22.04.1997
40.	Конструкция обсадной колонны	2129201	13.05.1997
41.	Комплексный реагент для тампонажных систем	2129649	21.05.1997
42.	Способ получения углеводородов	2134675	27.07.1998
43.	Способ сооружения и технологический комплекс подводной добычи полезных ископаемых	2140516	19.06.1998
44.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	2143065	24.07.1998
45.	Тампонажный цемент для низкотемпературных скважин «Аркцемент»	2144977	13.03.1997
46.	Перо оболочковой турбинной лопатки «Флокс 2»	2154169	10.11.1998
47.	Сочлененное транспортное средство	2156202	30.10.1998
48.	Конструкция насыпного охлаждаемого основания сооружений и способ температурной стабилизации многолетнемерзлых грунтов	2157872	26.12.1996
49.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	2158353	10.03.1999
50.	Способ подготовки природного газа	2161526	06.06.2006
51.	Скважинный дроссель	2162931	23.02.1998
52.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	2164340	30.12.1997

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
53.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	2165565	10.07.2000
54.	Способ подводной добычи полезных ископаемых	2166065	20.05.1999
55.	Энергоблок газотурбинной электростанции	2166656	08.02.1999
56.	Способ очистки ствола скважины	2168000	24.08.1999
57.	Способ установки цементного моста	2170334	24.08.1999
58.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	2170809	15.12.1999
59.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	2174617	15.06.1999
60.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	2177676	27.09.2000
61.	Способ раствора гликоля – осушителя природного газа	2181069	13.04.2001
62.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	2181854	18.06.2001
63.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	2184756	20.02.2001
64.	Композиционный реагент для буровых растворов	2186083	12.07.2000
65.	Воздухоочистительное устройство	2188082	07.02.2001
66.	Турбоблок газотурбинной электростанции	2190108	09.10.2000
67.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	2198017	04.02.2002
68.	Пакер	2198283	01.11.2001
69.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	2202697	07.02.2001
70.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	2204020	10.01.1999
71.	Квазиadiaбатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	2204021	01.03.1999
72.	Устройство для подготовки основания под укладку труб	2208097	27.12.2001
73.	Устройство для расширения ствола скважины	2209920	25.09.2002
74.	Керногазонаборник	2209922	31.10.2002
75.	Способ разупрочнения угольного пласта	2209968	06.09.2001
76.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	2209984	06.09.2001
77.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	2211179	27.12.2001
78.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	2211300	27.12.2001
79.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	2212523	14.05.2001
80.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	2221917	11.04.2001
81.	Способ получения сероасфальтобетона	2223991	08.04.2002
82.	Способ получения серобитума	2223992	08.04.2002
83.	Туннельный нанотурбокомпрессор	2227850	17.01.2002
84.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	2230637	24.03.2003
85.	Способ эксплуатации скважины	2232880	15.04.2002
86.	Скважинный клапан отсекаТЕЛЬ	2234595	30.12.2002
87.	Абсорбент для очистки газов от H <sub>2</sub> S и CO <sub>2</sub>	2235582	18.12.2001
88.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	2240469	25.02.2003
89.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	2241843	14.07.2003
90.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	2243385	04.01.2003
91.	Опорная система трубопровода	2249747	05.03.2004

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
92.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	2250356	25.08.2003
93.	Сочлененное транспортное средство	2252889	23.05.2003
94.	Подвижная опора трубопровода	2253790	20.07.2004
95.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2258136	30.12.2003
96.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	2260116	25.12.2003
97.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2261323	30.12.2003
98.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических порошках	2264620	02.06.2004
99.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	2265815	26.11.2002
100.	Способ сборки центробежного нагнетателя	2266437	09.03.2004
101.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	2267019	27.04.2004
102.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	2269773	02.06.2004
103.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	2276277	28.10.2004
104.	Центратор обсадной колонны	2282705	28.12.2004
105.	Башмак обсадной колонны	2282706	28.12.2004
106.	Заколонный пакер	2282711	28.12.2004
107.	Скважинный газопесочный сепаратор	2286450	28.12.2004
108.	Устройство для расширения ствола скважины	2288338	28.12.2004
109.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	2288345	28.12.2004
110.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	2291280	07.06.2005
111.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	2298637	04.08.2005
112.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	2301323	08.08.2005
113.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	2301938	15.03.2005
114.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	2301982	15.03.2005
115.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	2303096	02.09.2005
116.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	2304555	08.08.2005
117.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	2305116	16.03.2006
118.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	2306326	07.06.2005
119.	Способ ремонта действующего трубопровода	2306476	15.03.2005
120.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	2306540	08.08.2005
121.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	2309880	08.08.2005
122.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	2314411	25.08.2006
123.	Насосная система	2315198	15.03.2005
124.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	2315225	15.03.2005
125.	Тампонажный раствор	2322471	11.07.2006
126.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	2322476	16.10.2006

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
127.	Способ получения твердого преобразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	2323244	25.08.2006
128.	Устройство для создания кроссовера	2325509	24.11.2006
129.	Изоляционный антикоррозионный материал рам	2325584	21.02.2007
130.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	2325585	21.02.2007
131.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2326242	14.07.2006
132.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	2326911	16.04.2007
133.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	2327821	27.07.2006
134.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	2327867	06.10.2006
135.	Устройство для установки цементного моста	2331756	14.07.2006
136.	Способ изоляции трубопровода	2338117	06.04.2007
137.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	2340771	15.02.2007
138.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	2341648	20.04.2007
139.	Буровой раствор	2344152	20.04.2007
140.	Буровой раствор	2344153	20.04.2007
141.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	2347228	05.10.2007
142.	Теплоизолированная колонна	2352750	13.08.2007
143.	Энергоустановка на топливных элементах	2353023	24.12.2007
144.	Способ изготовления керамического щебня	2355660	29.10.2007
145.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	2355661	29.10.2007
146.	Способ строительства многозабойной скважины	2205935	20.09.2001
147.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	2184219	05.07.2000
148.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	2184223	05.07.2000
149.	Состав для разрушения органотфильных глинистых образований, коагулирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	2360941	05.10.2007
150.	Способ переработки природного газа	2142325	15.03.1999
151.	Извлекаемый струйный насос	2362913	09.01.2008
152.	Трубная муфта и способ ее изготовления	2256841	28.08.2003
153.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	2240468	17.04.2003
154.	Внутритрубное транспортирующее средство	2199695	07.05.2001
155.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	2194261	28.03.2001
156.	Внутритрубное транспортное средство	2194918	07.05.2001
157.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	2197678	07.05.2001
158.	Опора ротора турбокомпрессора	2227232	24.09.2002
159.	Газотурбинный энергоагрегат	2193678	04.12.2000
160.	Компрессор газотурбинного двигателя	2187023	03.01.2001
161.	Газотурбинная установка	2198311	03.01.2001
162.	Опора газотурбинного двигателя	2189475	26.10.2000

№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
163.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	2225945	10.04.2002
164.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашинны	2204723	15.05.2000
165.	Надроторное устройство турбомашинны	2199680	26.01.2001
166.	Рабочая лопатка турбомашинны	2199669	26.01.2001
167.	Ротор многоступенчатой турбины	2230195	30.05.2002
168.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	2211337	11.01.2002
169.	Компрессор газотурбинного двигателя	2189499	26.05.2000
170.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	2186258	10.05.2000
171.	Выхлопное устройство турбомашинны	2220285	20.02.2002
172.	Гидродомкратный блок	2215116	21.06.2001
173.	Клапан обратный	2223436	20.09.2001
174.	Устройство для опрессовки фонтанной «елки»	2236552	16.07.2002
175.	Труборезка внутренняя	2196218	26.09.2000
176.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	2217269	08.07.2002
177.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	2215121	28.06.2001
178.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	2215117	04.10.2001
179.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	2304605	14.12.2005
180.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	2372990	14.01.2008
181.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	2372277	10.06.2008
182.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	2373466	24.06.2008
183.	Одорант для природного газа	2374305	24.06.2008
184.	Способ сооружения гравийного фильтра	2374431	19.02.2007
185.	Способ переработки природного газа	2124929	23.06.1998
186.	Способ подготовки природного газа	2124930	23.06.1998
187.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	2375281	10.12.2009
188.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	2377172	04.07.2008
189.	Способ определения содержания углеводородов в керне	2377564	18.08.2008
190.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	2378493	15.09.2008
191.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	2378497	11.07.2008
192.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	2379467	25.07.2008
193.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379487	18.06.2008
194.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	2379496	16.07.2008
195.	Способ извлечения защемленного водой газа	2379490	18.08.2008
196.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе ее освоения и эксплуатации	2382176	11.08.2008


№	Наименование ОИС	Номер патента	Дата приоритета
197.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	2382182	29.07.2008
198.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	2381475	03.07.2008
199.	Способ испытания разведочной скважины	2383732	02.10.2008
200.	Способ цементирования обсадных колонн	2111342	14.06.1996
201.	Облегченный тампонажный раствор	2151267	10.11.1998
202.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	2384504	24.06.2008
203.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	2384505	06.07.2007
204.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	2384616	12.03.2008
205.	Система контроля зависания	52217	24.01.2005
206.	Система контроля метрологических параметров	49303	22.03.2005
207.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	2388900	01.12.2008
208.	Система передачи данных о технологическом процессе	37560	12.01.2004
209.	Система информационного обеспечения диагностики аналоговых параметров технологических процессов	53472	25.08.2005
210.	Система информационного обеспечения диагностики оборудования технологических процессов	43090	16.08.2004
211.	Система передачи данных о технологическом процессе с электронной цифровой подписью	37852	12.01.2004
212.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	2393335	10.04.2009
213.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	2393336	10.04.2009


*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 РФ срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.*


#### **Сведения о государственной регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» в Российской Федерации:**


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **Газпром** № 228275, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **Gazprom** № 228276, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 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).

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)  № 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)  № 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) **ГАЗПРОМ** № 365985, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **GAZPROM** № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).


Свидетельство на общеизвестный товарный знак **ГАЗПРОМ** № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 06 декабря 2004 года.


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 06 декабря 2004 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).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) **ПОЛЯНА** № 391570, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 октября 2009 года (приоритет от 20 июля 2007 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания)  № 393771, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания)  № 402278, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания)  № 402279, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).


Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания)  № 402280, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).



Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402281, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).


#### Сведения о регистрации товарных знаков ОАО «Газпром» за рубежом:

Товарные знаки Общества , **Газпром**, **Gazprom** зарегистрированы в странах, подписавших Мадридское соглашение о международной регистрации знаков и Протокол к нему (Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Бутан, бывшая югославская Республика Македония, Венгрия, Вьетнам, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Кыргызстан, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Нидерланды, Норвегия, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Свазиленд, Сербия, Черногория, Сингапур, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):

 - сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года;

**Газпром** - сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года;

**Gazprom** - сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года.

Кроме того, товарные знаки Общества , **ГАЗПРОМ**, **GAZPROM** зарегистрированы в качестве европейских товарных знаков, действие которых распространяется на все страны, вошедшие в Европейское сообщество (Австрия, Бельгия, Болгария, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Венгрия, Германия, Греция, Дания, Ирландия, Испания, Италия, Кипр, Латвия, Литва, Люксембург, Мальта, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Словакия, Словения, Финляндия, Франция, Чехия, Швеция, Эстония):

 - сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке № 003290781 от 13 ноября 2006 года;

**ГАЗПРОМ** - сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке № 003290351 от 17 марта 2005 года;

**GAZPROM** - сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке № 003290335 от 28 января 2005 года;

 **GAZPROM** - сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке № 004726841 от 18 декабря 2006 года.

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

*Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 5-7 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.*



#### 4.5. 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:

	2005	2006	2007	2008	2009
Добыча газа в России (млрд.куб.м)	640,8	656,2	654,0	664,9	582,9
Добыча газа Группой Газпром (млрд.куб.м)	555,0	556,0	548,6	549,7	461,5
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	86,6%	84,7%	83,9%	82,6%	79,2%

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ОАО «Газпром» может составить до 650-670 млрд. куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России. В период до 2010 года компенсация падения добычи газа будет обеспечиваться, в основном, за счет освоения новых месторождений этого района и подготовленных к освоению горизонтов и площадей разрабатываемых месторождений.

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

Другими крупными районами газодобычи в 2010-2020 годы станут Восточная Сибирь и Дальний Восток. Добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, месторождений углеводородов в Красноярском крае, Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Перспективным направлением развития ОАО «Газпром» является переработка природного газа с использованием технологии «газ-в-жидкость» (Gas to liquids – GTL) и производства синтетических жидких топлив (СЖТ). Создание индустрии СЖТ позволит Компании диверсифицировать деятельность, обеспечить эффективный сбыт продуктов переработки природного газа, создать современную систему транспорта, а также задействовать ресурсы низконапорного газа.

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.

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого. ОАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником ЕСГ. Из всех видов топливных ресурсов государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями группы ОАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на основе рыночных механизмов.

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

За время проведения эксперимента на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» с декабря 2006 года по декабрь 2008 года включительно реализовано около

13,3 млрд.куб.м газа, из которых порядка 5,8 млрд.куб.м - газ независимых производителей и порядка 7,5 млрд.куб.м - газ ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

Ценовые индикаторы продаж на электронной торговой площадке за указанный период на 38,0% превысили уровень регулируемых цен.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 декабря 2007 года № 851 «О продолжении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке в 2008 году» разрешено увеличение продаж газа Открытым акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами по не регулируемым государством ценам с 5 млрд.куб.м в 2007 году до 7,5 млрд.куб.м в 2008 году. Фактически за 2008 год на электронной торговой площадке было реализовано 3,1 млрд.куб.м газа ОАО «Газпром» и его аффилированных лиц и 2,99 млрд.куб.м газа независимых производителей.

В настоящее время Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и ОАО «Газпром» дорабатывается проект постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», в котором предусмотрено право ОАО «Газпром» реализовывать газ через ЭТП и биржу по нерегулируемым государством ценам.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 года № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ОАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):

- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 года;
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год;
- поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.

В I квартале 2010 года было реализовано указанным выше группам потребителей 8,0 млрд.куб.м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 8%.

Согласно указанному постановлению, в целях информирования участников рынка газа о принципах формирования оптовых цен на газ, обеспечивающих равную доходность поставок газа на внешний и внутренний рынки, применение которых планируется, начиная с 2011 года, Федеральная служба по тарифам ежеквартально размещает сведения о таких оптовых ценах, рассчитанных по установленной Службой формуле, на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

В настоящее время ОАО «Газпром» совместно с ФСТ России прорабатывает проект решения о переходе с 1 января 2011 года на реализацию газа российским потребителям (кроме населения) по формуле цены, обеспечивающей равную доходность поставок газа на внутренний и внешний рынки.

#### 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.

Особая роль в дальнейшем увеличении экспорта газа отводится газопроводам «Северный поток» (в стадии строительства) и «Южный поток» (в стадии обсуждения).

В основе экспортной стратегии ОАО «Газпром» лежит система долгосрочных контрактов с одновременным использованием дополнительных возможностей экспортных поставок на краткосрочной и «спотовой» основе.

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

Серьезные дополнительные возможности усиления позиций ОАО «Газпром» на внешнем рынке обеспечивает организация и развитие производства и сбыта сжиженного природного газа (СПГ). Сочетание поставок СПГ с хорошо развитой газотранспортной инфраструктурой создает мощный импульс для повышения эффективности экспорта газа с одновременной диверсификацией рынков сбыта. Это позволяет, помимо дальнейшей диверсификации поставок газа на европейский рынок, также выйти и на совершенно новые для Компании рынки, в частности, США и стран Азиатско-Тихоокеанского Региона.

Результаты деятельности ОАО «Газпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли. Компания активно использует новые технологии, увеличивает уровень добычи газа за счет ввода мощностей на действующих и новых объектах, расширяет и модернизирует газотранспортную инфраструктуру. Общество является крупнейшей газодобывающей Компанией, осуществляет транспортировку и обеспечивает природным газом около 80% российских потребителей. ОАО «Газпром» занимает первое место в мире и в Европе по экспорту природного газа.

#### 4.5.1. 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:

- Снижение потребления газа в результате финансового кризиса. По предварительным оценкам, потребление газа в европейских странах Дальнего зарубежья в 2009 г. сократилось на 36 млрд. куб. м (или около 6 %) до 540 млрд. куб. м. Избыточное предложение СПГ оказывает негативное влияние на уровень цен в Европе и снижает объемы закупок трубопроводного газа, в том числе поставляемого из России. Падение спроса на газ в Европе было отчасти смягчено холодной погодой января-марта 2009 г. Последние данные статистики потребления газа в европейских странах свидетельствуют о произошедшем постепенном увеличении спроса на газ во второй половине 2009 г. Тем не менее, процесс восстановления рынка далек от завершения. Согласно прогнозам ведущих консалтинговых компаний, восстановление спроса на газ до уровня 2008 г. произойдет после 2012-2013 гг.

В то же время ЕС продолжает работу по диверсификации источников поставок. В частности, в Европе строятся терминалы для приема СПГ, обсуждаются возможности использования сланцевого газа. Есть разные оценки перспектив пополнения газового баланса Европы из этих источников. Так, по оценкам Cambridge Energy Research Associates, доля СПГ в потреблении газа в Европе может вырасти с 11% в 2008 г. до 36% к 2035 г. Ресурсы сланцевого газа в Европе МЭА оценивает в 15 трлн. куб. м. Ожидается, что результаты разведочного бурения появятся уже в этом году и позволят оценить уровень экономически извлекаемых запасов сланцевого газа в Европе.

- 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 технологии. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ОАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять новые разработки в практической деятельности.

- Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. В результате ОАО «Газпром» ожидает обострение конкуренции на своих основных рынках.

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 падением спроса на газ в Европе в результате финансового – экономического кризиса, 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, сжиженный природный газ, электро- и теплоэнергию. Обществом осуществляется подготовка к выходу на новые экспортные рынки - США, Китай, Япония и Южная Корея.

#### 4.5.2. 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 года № 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 года № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ОАО «Газпром» осуществляет более 80% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной службой по тарифам. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по свободным (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 15% объема добычи газа в России. Однако в условиях, когда основная часть газа реализуется потребителям в регулируемом секторе рынка газа, возможности использовать указанное право у независимых производителей ограничены, и они, действуя на другом - нерегулируемом сегменте рынка, не оказывают конкурентного воздействия на доминирующее положение ОАО «Газпром».

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

2005	2006	2007	2008	2009	6 месяцев 2010
16,4%	16,0%	16,79%	17,9%	13,8%	12,4%

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

В рамках формирования ФОРГ в 2006-2008 годах в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2006 года № 534 и от 10 декабря 2007 года № 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 «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.

В 2009 – 2010 гг. торги газом не проводились в связи с отсутствием соответствующего нормативно-правового документа.

С октября 2008 года ОАО «Газпром» ведется работа с государственными ведомствами и Правительством Российской Федерации по согласованию и принятию постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», которое позволит продолжить торговлю физическими объемами газа на ЭТП и организовать продажу финансовых инструментов на газ на бирже. Во втором квартале 2010 года ОАО «Газпром» подготовлены и направлены в Минэнерго России презентационные материалы и программа совещания с участием представителей профильных государственных ведомств и Аппарата Правительства Российской Федерации для определения мер по окончательной доработке и принятию данного постановления.

Объем реализации газа ОАО «Газпром», определяемый проектом постановления Правительства Российской Федерации «О реализации газа с использованием биржевых технологий», составляет:

- в 2010 году до 7,5 млрд. куб. м на ЭТП и до 5,0 млрд. куб. м на бирже;

- в 2011 году до 7,5 млрд. куб. м на ЭТП и до 7,5 млрд. куб. м на бирже;
- в 2012 и последующих годах 7,5 млрд. куб. м на ЭТП и до 10,0 млрд. куб. м на бирже.

При этом проект постановления предусматривает сохранение паритета продаж газа ОАО «Газпром» и независимых производителей на ЭТП и бирже.

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

#### Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ОАО «Газпром». В свою очередь, ОАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

#### Конкуренция на европейском рынке.

ОАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «СтатойлГидро» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды), а также с «гибкими» объемами СПГ из Катара.

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 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.

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

В настоящее время ОАО «Газпром» обеспечивает покрытие порядка 1/4 спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок в 2009 г. приходилось около четверти экспорта природного газа Обществу. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 60%. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Наименование компании	Страна регистрации	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
<b>Продажи газа в Европу<sup>(1)</sup>, млрд. куб. м</b>						
ОАО «Газпром» <sup>(2)</sup>	Россия	147,1	150,1	150,5	158,8	140,6
«СтатойлГидро» <sup>(3)</sup>	Норвегия	67,9	61,1	76,0	94,8	98,9
«Сонатрак»	Алжир	65,0	61,9	56,8	55,0	51,4
«ГазТерра»	Нидерланды	53,0	56,3	54,0	55,2	48,6
«Катар гэс»	Катар	4,6	5,4	7,5	7,9	18,8

Доля на европейском рынке <sup>(4)</sup> , %						
ОАО «Газпром»	Россия	23,3	23,9	23,9	28,4	26,3
«СтатойлГидро» <sup>(3)</sup>	Норвегия	10,7	9,7	12,1	17,5	18,5
«Сонатрак»	Алжир	10,3	9,8	9,0	9,9	9,6
«ГазТерра»	Нидерланды	8,4	8,9	8,6	13,4	9,1
«Катар гэс»	Катар	0,7	0,9	1,2	1,4	3,5

Источник: КЭРА (Кембриджская Ассоциация исследований энергетического рынка), бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» и отчетность Statoil.

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

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

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

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

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

#### Анализ факторов конкурентоспособности ОАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ОАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3
			«СтатойлГидро»	«СОНАТРАК»	«ГазТерра»
Цена	0,1	5	5	5	5
Географическое положение	0,2	2	4	3	5
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	5	5	5
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2
Качество товара	0,1	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	4,2	4	4,1

## V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, избрании Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года. На годовом Общем собрании акционеров могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные пунктом 1 статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.

Члены коллегиального исполнительного органа Общества не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров Общества. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав Совета директоров Общества определяется Общим собранием акционеров, но не может быть менее 9 членов. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Годовым Общим собранием акционеров 1996 года определен численный состав Совета директоров Общества - 11 человек (протокол собрания от 31.05.1996). Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества. Совет директоров Общества избирает заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя и/или его заместителя квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов членов Совета директоров.

Исполнительными органами Общества являются: Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган) и Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган). Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров. Председатель Правления и члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Правления Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.



*Права и обязанности Председателя Правления Общества, членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. На отношения между Обществом и Председателем Правления Общества и членами Правления Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей положениям Федерального закона «Об акционерных обществах». Совмещение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления Общества, и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.*

*К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества. Исполнительные органы Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.*

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

*1. К компетенции Общего собрания акционеров Общества относятся:*

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) утверждение аудитора Общества;*
- 9.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;*
- 11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;*
- 12) дробление и консолидация акций;*
- 13) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- 17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
- 18) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

*2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции*

*Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

*3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

*1. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.*

*К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:*

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества;*
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;*
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;*
- 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;*
- 6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 9) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления Общества и членам Правления Общества, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций;*
- 10) согласование по представлению Председателя Правления Общества назначения на должность и освобождения от должности заместителей Председателя Правления Общества;*
- 11) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора Общества;*
- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;*
- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;*
- 14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;*
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация, внесение в Устав Общества соответствующих изменений;*
- 16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 17) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 18) установление порядка совершения сделок;*
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и принятие решений по вопросам, отнесенным в соответствии с ним к компетенции Совета директоров Общества;*

- 20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 21) образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
- 22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 23) иные вопросы деятельности Общества.

**2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.**

Компетенция единоличного и коллегиальных исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

**К компетенции Правления Общества относятся:**

- 1) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;
- 3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;
- 4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 5) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации;
- 6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;
- 7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;
- 8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;
- 9) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Председателем Правления Общества.

**Председатель Правления Общества вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.**

**Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Общества, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.**

**Председатель Правления Общества вправе по согласованию с Советом директоров Общества назначать своих заместителей, осуществляющих свою деятельность в соответствии с компетенцией, распределяемой между ними Председателем Правления.**

**Председатель Правления Общества на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Председателя Правления. Председатель Правления Общества представляет Правление Общества на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.**

**Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ.**

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

**В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:  
[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)

**За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.**

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

**1. Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010 утверждены изменения в Устав Общества:**

**1. Пункт 19.1 изложить в следующей редакции:**

**«19.1. Акционер вправе обжаловать в суд решение, принятое Общим собранием акционеров с нарушением требований Федерального закона «Об акционерных обществах», иных правовых актов Российской Федерации, настоящего Устава, в случае, если он не принимал участия в Общем собрании акционеров или голосовал против принятия такого решения и таким решением нарушены его права и (или) законные интересы.**

**Заявление о признании недействительным решения Общего собрания акционеров может быть подано в суд в течение трех месяцев со дня, когда акционер узнал или должен был узнать о принятом решении и об обстоятельствах, являющихся основанием для признания его недействительным. Суд с учетом всех обстоятельств дела вправе оставить в силе обжалуемое решение, если голосование данного акционера не могло повлиять на результаты голосования, допущенные нарушения не являются существенными и решение не повлекло за собой причинения убытков данному акционеру.»**

**2. Первый абзац пункта 21.3 изложить в следующей редакции:**

**«К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества, относятся годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, 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.»**

**3. В пунктах 31.1 и 32.1 слова «не позднее 15 дней» заменить словами «не позднее трех рабочих дней».**

**4. Пункт 53.1 изложить в следующей редакции:**

**«53.1. Общество обязано хранить следующие документы:**

**Устав Общества и внесенные в него изменения и дополнения, которые зарегистрированы в установленном порядке, решение о создании Общества, документ о государственной регистрации Общества;**

**документы, подтверждающие права Общества на имущество, находящееся на его балансе;**

**внутренние документы Общества;**

**положение о филиале или представительстве Общества;**

**годовые отчеты;**

**документы бухгалтерского учета;**

**документы бухгалтерской отчетности;**

**протоколы Общих собраний акционеров, заседаний Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества и Правления Общества;**

**бюллетени для голосования, а также доверенности (копии доверенностей) на участие в Общем собрании акционеров;**

*отчеты независимых оценщиков;*  
*списки аффилированных лиц Общества;*  
*списки лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и лиц, имеющих право на получение дивидендов, а также иные списки, составляемые Обществом для осуществления акционерами своих прав в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»;*

*заключения Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, государственных и муниципальных органов финансового контроля;*

*проспекты эмиссии, ежеквартальные отчеты эмитента и иные документы, содержащие информацию, подлежащую опубликованию или раскрытию иным способом в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и другими федеральными законами;*

*уведомления о заключении акционерных соглашений, направленные Обществу, а также списки лиц, заключивших такие соглашения;*

*судебные акты по спорам, связанным с созданием Общества, управлением им или участием в нем;*

*иные документы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, внутренними документами Общества, решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, Председателя Правления Общества, Правления Общества, а также документы, предусмотренные правовыми актами Российской Федерации.».*

**5. Статью 55 дополнить пунктом 55.3 следующего содержания:**

**«55.3. Общество обязано обеспечивать акционерам доступ к имеющимся у него судебным актам по спору, связанному с созданием Общества, управлением им или участием в нем, в том числе к определениям о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления или заявления, об изменении основания или предмета ранее заявленного иска. В течение трех дней со дня предъявления соответствующего требования акционером указанные документы должны быть предоставлены Обществом для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество по требованию акционера обязано предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление таких копий, не может превышать затраты на их изготовление.».**

**II. Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 25.06.2010 утверждены изменения в Положение об Общем собрании акционеров Общества:**

**1. В статье 23:**

**подпункт 23.3 изложить в следующей редакции:**

**«23.3. В случае заключения акционерных соглашений голосование осуществляется с учётом ограничений, установленных статьей 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах.»;**  
**подпункт 23.3 считать подпунктом 23.4.**

**2. В пунктах 24.2 и 25.1 слова «не позднее 15 дней» заменить словами «не позднее трех рабочих дней».**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)

## **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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	Федеральная служба по финансовому мониторингу Российской Федерации	руководитель
2007	2008	Правительство Российской Федерации	Председатель
2008	наст. время	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Россельхозбанк"	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***нет данных***

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

***нет данных***

ФИО: ***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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления

2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Ананенков Александр Георгиевич**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2005	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст.время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2005	2006	ЕвроПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст.время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2005	наст.время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2005	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст.время	Shtokman Development AG	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006933**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006933**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Бергманн Буркхард**

Год рождения: **1943**



Образование:

*послевузовское профессиональное*

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	"Э.ОН Рургаз АГ" (до 30.06.04 - "Рургаз АГ")	заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2005	2006	"МЕГАЛ ГмбХ Миттель-Ойропеише Газлайтунгсгезельшафт мбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2005	2007	"Егер Акустик ГмбХ&Ко. КГ"	Председатель Консультативного совета
2005	2006	"Э.ОН Рургаз Интернэшнл АГ" (до 30.06.04 - "Рургаз Энерги Бетайлигунгс - АГ")	заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2005	2006	"Транс Ойропа Натургаз Пайплайн ГМбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст. время	"Альянс Лебенсферзихерунгс АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного Совета и член контрольной комиссии
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2008	ЗАО "Геросгаз"	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2008	"Тюга АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2005	2005	"Рургаз Индастриз ГмбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2005	2008	"Э.ОН Рургаз Е&П ГмбХ" (до 30.06.04 - "Рургаз Е&П ГмбХ")	Председатель Наблюдательного совета
2005	2008	"Э.ОН АГ"	член Правления
2005	2009	"МАН Ферросталь АГ"	член Наблюдательного совета
2005	2007	"Э.ОН ЮК плк."	член Наблюдательного совета
2005	2007	"Э.ОН Газтранспорт Менеджмент ГмбХ"	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета

2006	наст. время	"Коммерцбанк АГ"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	"Дана Газ Интернэшнл"	член Консультативного совета
2006	наст. время	"Аккумуляторенверке Хоппеке Карл Зоэльнер & Зон ГмБХ"	член Консультативного совета
2007	наст. время	"ИВГ Immobilien АГ"	член Консультативного совета
2007	2008	"Э.ОН Газтранспорт АГ & Ко. КГ"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	"Егер Беталигунгсгезельшафт мБХ & Ко. КГ"	Председатель Консультативного совета
2008	наст. время	"Э.ОН Энерги АГ"	член Совета директоров
2008	2010	"Контилия ГмБХ"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	"Теленор"	член Совета директоров
2008	2010	"Восточный Комитет Германской Экономики"	Заместитель Председателя Правления и член Президиума
2008	2010	"Германо-Российская внешнеторговая палата"	член Совета при Президиуме
2008	2008	"Союз учредителей фондов для развития науки в Германии"	член Попечительского совета
2008	2008	"ДРФ-Кураториум"	Председатель Консультативного Совета
2008	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***нет данных***

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

***нет данных***

ФИО: ***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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***нет данных***

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

***нет данных***

ФИО: ***Карпель Елена Евгеньевна***

Год рождения: **1944**

Образование:  
***высшее профессиональное***

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, член Совета

			директоров, член Административного совета, член Совета директоров
2005	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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:

**высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	Санкт-Петербургский государственный университет	заведующий кафедрой гражданского процесса юридического факультета
2005	наст. время	российско-британская юридическая фирма "Мусин и Партнеры", ассоциированная с английской юридической фирмой "Clyde & Co" (Лондон)	старший партнер
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**нет данных**

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

**нет данных**

ФИО: **Набиуллина Эльвира Сахипзадовна**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	Фонд "Центр стратегических разработок"	Президент
2005	2006	Экспертный совет Организационного комитета по подготовке и обеспечению председательства Российской Федерации в "Группе восьми" в 2006 году	Руководитель
2005	2007	Фонд "Центр стратегических разработок"	руководитель исследовательской группы
2007	2008	Министерство экономического развития и торговли Российской Федерации	Министр
2008	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2008	наст. время	Министерство экономического развития Российской Федерации	Министр
2007	наст. время	ГК "Российская корпорация нанотехнологий"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	Сбербанк России ОАО	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров

2009	наст. время	Центральный банк Российской Федерации	член Национального банковского совета
2009	наст. время	ОАО "Российская венчурная компания"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ГК "Ростехнология"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Институт современного развития	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	Фонд ГМИ им. А.С. Пушкина	Председатель Попечительского совета

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***нет данных***

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

***нет данных***

ФИО: ***Серета 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления
2005	2005	"Газпром Финанс Б.В."	Исполнительный директор
2005	2006	АО "Всеобщий банк по Обороту Ценностей"	член Совета директоров
2005	2006	ЗАО "Зарубежнефтегаз"	член Совета директоров

2007	2008	ОАО "Газмаш"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	член Совета Общества
2005	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества
2005	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2009	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газтелеком"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	АО "Панрусгаз"	член Правления
2005	2009	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	наст. время	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2005	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2005	наст. время	ОАО "Газпромтрубинвест"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Стройтрансгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2008	наст. время	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000264**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: ***Шматко Сергей Иванович***

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	ГУ "Государственный фонд конверсии"	Председатель фонда
2005	2005	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Вице-президент
2005	2005	ЗАО "АБ "Газпромбанк"	Советник Председателя Правления
2005	2008	ЗАО "Атомстройэкспорт"	Президент
2008	2008	ОАО "Атомэнергопром"	Заместитель директора (совмещение)
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
2008	наст. время	ОАО "АК "Транснефть"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Зарубежнефть"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Системный оператор Единой энергетической системы"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "ФСК ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "РусГидро"	Председатель Совета



			директоров
2009	наст. время	ОАО "Холдинг МРСК"	Председатель Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**нет данных**

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

**нет данных**

ФИО: **Юсуфов Игорь Ханукович**

Год рождения: **1956**

Образование:

**высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	Министерство иностранных дел Российской Федерации	специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству, Посол по особым поручениям

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**нет данных**

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

**нет данных**

## 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	Председатель Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	Негосударственный пенсионный фонд "Газфонд"	Председатель Совета фонда
2007	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	Председатель Совета директоров, член Совета

			директоров
2008	наст.время	Shtokman Development AG	Председатель Совета директоров
2008	2009	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000958**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000958**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Ананенков Александр Георгиевич**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2005	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк"(ЗАО))	член Совета директоров
2005	наст.время	ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	наст.время	"Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя

			Наблюдательного совета
2005	2006	ЕвроПол ГАЗ А.О.	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст. время	Журнал "Газовая промышленность"	главный редактор
2005	наст. время	НО "Фонд социально-экономической поддержки ветеранов Севера"	Председатель Попечительского совета
2005	2009	НО "Фонд им.В.И.Вернадского"	Президент, Председатель Попечительского совета
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.006933**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.006933**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ОАО "Газпром", член Правления

2005	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2005	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2005	2008	АО "Словругаз"	член Контрольного совета
2008	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Русские энергетические проекты"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000281**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000281**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	ООО "Газкомплектимпэкс"	генеральный директор
2005	2005	ОАО "Газпром"	член Правления

2005	2006	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2007	ООО "Газтехлизинг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2006	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2005	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	генеральный директор (по совместительству)
2005	2007	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2007	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2005	2007	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2009	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	2007	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Центргаз"	Председатель Совета директоров
2005	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2007	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Краснодаргазстрой"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2007	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "ЮжНИИгазпрогаз"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	2007	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета, Первый вице-Президент, член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная"	член Правления

		электростанция"	
2007	наст. время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	наст. время	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления
2007	наст. время	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2007	наст. время	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 "Русские энергетические проекты"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000743**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000743**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	Управление делами Президента Российской Федерации	начальник Главного управления материально-технического и транспортного обеспечения
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2009	наст. время	ОАО "Дружба"	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	Председатель Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000264**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000264**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - начальник Финансово-экономического департамента, член Правления
2005	2005	"Газпром Финанс Б.В."	Исполнительный директор
2005	наст. время	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2005	2006	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	член Совета директоров
2005	2010	ДООАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	2007	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2005	2005	АО "Норд Трансгаз"	член Правления
2005	2008	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее-ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2009	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров
2009	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	член Совета директоров
2009	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2009	наст. время	ООО "Русские энергетические проекты"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000322**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000322**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	ООО "Газэкспорт"	генеральный директор
2005	2005	ОАО "Газпром"	член Правления
2005	2009	"ГВХ Газ унд Варенхандельс ГмбХ"	член Совета Предприятия
2005	наст. время	АО "Фрагаз"	Президент Наблюдательного совета
2005	2005	АО "Промгаз"	Председатель Административного совета, член Административного совета
2005	наст. время	"Винтерсхал Ердгаз Хандельсхаус ГмбХ"	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст. время	АО "ГазКоп"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	"Вингаз ГмбХ"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета, член Совета Общества
2005	наст. время	АО "Панрусгаз"	Председатель Правления, член Правления
2005	2008	АО "Словрусгаз"	член Правления

2005	2005	ЕвРоПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета
2005	2005	АО "Турусгаз"	член Правления, заместитель Председателя Правления
2005	наст. время	ВТБ Банк (Австрия) (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2005	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	АО "Овергаз Инк."	член Административного совета, заместитель Председателя Административного совета, Председатель Совета директоров
2005	2010	ЗАО "Геросгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2007	АКБ "Совфинтрейд"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	2007	АО "Газ-Трейдинг"	член Наблюдательного совета
2005	2008	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2005	2006	Компания "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мБХ" ("ЗГГ-мБХ")	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2005	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ООО "Газпром экспорт" (ранее до 2006 г. - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2005	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст. время	Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В	Сопредседатель

2005	наст. время	ЗАО "Газтрансит"	Председатель Наблюдательного совета
2005	наст. время	"Газпром Маркетинг энд Трейдинг"	Председатель Совета директоров
2006	наст. время	ЕвроПол ГАЗ А.О.	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2006	наст. время	"ЮгоРосГаз" а.о.	Председатель Правления, член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	Газпром (Ю.К.) Лтд.	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров
2006	2007	ГАЗПРОМ Германия ГмБХ	Председатель Консультативного совета
2007	2009	АБ "ГПБ Ипотека"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2008	наст. время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмБХ"	член Консультативного Совета, член Наблюдательного Совета, Председатель Консультативного Совета, Председатель Наблюдательного совета
2008	наст.время	ООО "КХЛ"	Президент, член Совета директоров
2009	наст. время	CEA Centrex Energy & Gas AG (ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз АГ (Австрия))	Председатель Наблюдательного Совета
2009	наст. время	ООО "СеверЭнергия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	наст.время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Арктическая газовая компания"	член Совета директоров
2009	наст.время	ОАО "Нефтегазтехнология"	член Совета директоров
2009	наст.время	ЗАО "Уренойл Инк."	член Совета директоров
2009	наст.время	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2010	наст.время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**

**опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	Служба безопасности ОАО "Газпром"	первый заместитель генерального директора
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности заместителя Председателя Правления, заместитель Председателя Правления, член Правления
2007	2008	Служба безопасности ОАО "Газпром"	исполняющий обязанности генерального директора, генеральный директор (совмещение)
2005	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее ОАО "Газком")	член Совета директоров
2006	2009	ДООО "Газпроектинжиниринг"	Председатель Совета директоров
2008	2009	Фонд содействия ипотечному кредитованию "Газпромипотека" (Некоммерческая организация)	Председатель Наблюдательного совета
2008	наст. время	Служба корпоративной защиты ОАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2009	наст. время	ООО "Русские энергетические проекты"	член Совета директоров

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ООО "Кавказтрансгаз"	главный инженер-первый заместитель генерального директора
2007	2008	ООО "Газпром добыча Надым"	генеральный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000218**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000218**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Управления учета, анализа и корпоративной политики Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям
2005	2006	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства
2006	2007	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства
2005	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента инвестиций и строительства, член Правления
2005	наст. время	ЗАО "Газпром инвест Юг" (ранее - ЗАО "Газпромстройинжиниринг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров



2005	наст. время	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2005	2008	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2005	2008	ОАО "ЛГСС"	Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО "Волгогаз"	Председатель Совета директоров
2006	2009	ОАО "Гипрогазцентр"	Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2008	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	2010	ОАО "Газавтоматика" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2010	АО "Турусгаз"	член Правления
2006	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	заместитель Председателя Попечительского совета
2007	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	2008	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "ВНИПИГаздобыча"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ОАО "Гипроспецгаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2007	2008	АО "Питер-Газ Б.В."	Председатель Наблюдательного совета
2007	наст. время	ЗАО "ФНПЦ "НефтеГазАэроКосмос"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2008	наст. время	Ассоциация проектных организаций ОАО "Газпром"	Президент Ассоциации
2008	наст. время	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000077**

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ОАО "Газпром"	заместитель начальника Юридического департамента, первый заместитель начальника Юридического департамента
2005	2006	ОАО "Сибнефть"	член Совета директоров
2005	2009	"Газпром Финанс Б.В."	исполнительный директор
2005	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2006	2008	ООО "Иркутскгазпром" (ранее - ОАО "Иркутскгазпром")	член Совета директоров
2006	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного Совета
2007	2007	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, член Правления
2008	наст. время	ОАО "СОГАЗ"	член Совета директоров
2008	наст. время	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2008	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2008	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Лазурная"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Газпром-Медиа Холдинг"	член Совета директоров
2008	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров

2009	наст. время	ОАО "Белтрансгаз"	член Наблюдательного совета
------	-------------	-------------------	-----------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000955**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000955**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Илюшин Виктор Васильевич**

Год рождения: **1947**

Образование:

**высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по работе с регионами Российской Федерации, член Правления
2005	2006	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "СОГАЗ-мед" (ранее - ОАО "Газпроммедстрах")	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2005	2008	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000153**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000153**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Павлова Ольга Петровна**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, член Правления
2005	2007	ООО "Агрисовгаз"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург" (ранее - ЗАО "Стимул")	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2005	2010	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров

2005	наст. время	ОАО "Лазурная"	Председатель Совета директоров
2005	2008	ОАО КБ "Севергазбанк"	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2007	наст. время	НО Фонд "Газпромипотека"	член Наблюдательного совета
2008	наст. время	ООО "Газпроммедсервис"	член Совета директоров
2009	наст. время	ООО "Русские энергетические проекты"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000172**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000172**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Русакова Влада Вилориковна**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента стратегического развития, член Правления
2005	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров
2005	2005	АО "Норд Трансгаз"	член Правления, Председатель Правления, член Правления
2005	наст. время	ОАО "Газпром промгаз" (ранее ОАО "Промгаз")	Председатель Совета директоров
2009	наст. время	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2010	наст. время	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000143**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000143**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо по указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа

			и жидких углеводородов, член Правления
2005	наст. время	ООО "Межрегионгаз"	генеральный директор (по совместительству)
2005	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2006	ЗАО "АрмРосгазпром"	Председатель Совета директоров
2005	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2005	2006	ЗАО "Росшельф"	член Совета директоров
2005	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2005	2006	ЗАО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Салаватнефтеоргсинтез"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	член Совета Участников
2005	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	член Совета директоров
2005	наст. время	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2005	2006	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	наст. время	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2006	наст. время	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2006	наст. время	ЗАО "Футбольный клуб "Зенит"	член Совета директоров
2006	наст. время	НП "Российское газовое общество"	член Наблюдательного совета
2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2007	2007	ЗАО "СКА Санкт-Петербург"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	Председатель Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	член Совета директоров

2009	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	член Совета директоров
2010	наст. время	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ООО "Газкомплектимпэкс"	заместитель генерального директора по административно-правовой работе - начальник Правового управления
2006	наст. время	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2007	наст. время	ОАО "Газпром"	член Правления
2007	2008	ООО "Газтехлизинг"	Председатель Совета директоров



Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000042**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	Надымское нефтегазодобывающее управление ООО "Надымгазпром"	главный геолог
2008	2010	ООО "Газпром добыча Надым" (ранее - ООО "Надымгазпром")	заместитель генерального директора - главный геолог
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления
2010	наст. время	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	Член Совета директоров
2010	наст. время	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Ачимгаз"	Член Совета директоров
2010	наст. время	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров

2010	наст. время	Shtokman Development AG	Член Совета директоров
------	-------------	-------------------------	------------------------

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Совет директоров

Вознаграждение	75 530
Заработная плата	31 089
Премии	36 070
Комиссионные	0
Льготы	5 338
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	11 858
<b>ИТОГО</b>	<b>159 885</b>

**Комментарии к таблице:**

**1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества в 2009 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2009 году.**

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 года) 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».**

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **0**

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вознаграждение	32 586
Заработная плата	404 088
Премии	444 607
Комиссионные	0
Льготы	91 065
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	71 535
<b>ИТОГО</b>	<b>1 043 881</b>

**Комментарии к таблице:**

**1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Правления Общества в 2009 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2009 году.**

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.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: 0

#### **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) эмитента: *В соответствии со статьей 48 Устава ОАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2002 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 9 человек.*

*Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ОАО «Газпром».*

*К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:*

*- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ОАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ОАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ОАО «Газпром»;*

*- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;*

*- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*

*- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*

*- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*

*- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;*

*- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*

*- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*

*- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*

*- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.*

*Эмитентом создана служба внутреннего аудита.*

Срок работы службы внутреннего аудита/внутреннего контроля и ее ключевые сотрудники:  
*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, утвержденном приказом Общества от 21.05.2010 г. № 124.*

*Руководство Департамента:*

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

*Заместитель начальника Департамента – Фомичев Сергей Егорович.*

*В структуру Департамента входят:*

- *Управление внутреннего аудита.  
Начальник Управления – Салехов Марат Хасанович.*
- *Организационное управление.  
Заместитель начальника Департамента - начальник Управления – должность не замещена.*
- *Управление методологии внутреннего аудита.  
Начальник Управления - должность не замещена.*

Основные функции службы внутреннего аудита; подотчетность службы внутреннего аудита, взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

*Основные задачи Департамента:*

- 1. Контроль за эффективностью деятельности структурных подразделений администрации Общества, финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ, организаций и филиалов Общества, реализацией инвестиционных проектов Общества.*
- 2. Аудит бизнес-процессов администрации Общества, дочерних и зависимых обществ и организаций, выявление внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества, его дочерних обществ и организаций.*
- 3. Взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитором и Ревизионной комиссией Общества.*

*Основные функции Департамента:*

- *контроль за надлежащим исполнением решений органов управления Общества;*
- *выявление и предотвращение нарушений в экономической и финансовой сферах, неэффективного использования материальных и нематериальных активов Общества, его дочерних обществ и организаций;*
- *организация и проведение в установленном порядке контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних обществ и организаций Общества, а также эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества;*
- *организация и проведение внутреннего аудита деятельности администрации Общества, его филиалов, представительств;*

- *подготовка совместно с внешними аудиторами информации Комитету Совета директоров по аудиту, Ревизионной комиссии Общества об эффективности функционирования механизмов финансового и операционного контроля Общества, а также о совершенствовании системы контрольно-ревизионной работы;*
- *анализ нарушений и недостатков, выявленных по результатам проведения контрольных мероприятий по проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов, представительств, дочерних обществ и организаций Общества, а также эффективности деятельности структурных подразделений администрации Общества, выявленных рисках, подготовка предложений и рекомендаций по их устранению;*
- *разработка методик планирования, организации и проведения контрольной работы.*

Подотчетность службы внутреннего аудита:

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

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

*В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром» в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений в 2005 году был сформирован Комитет Совета директоров по аудиту.*

Взаимодействие службы внутреннего аудита и внешнего аудитора эмитента:

*В соответствии с положением о Департаменте внутреннего аудита Аппарата Правления, утвержденным приказом Общества от 21.05.2010 № 124 одной из функций Департамента является взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, внешним аудитом и Ревизионной комиссией Общества. Выполнение указанной функции осуществляется Отделом по работе с Ревизионными комиссиями и подразделениями внутреннего аудита объектов вложений Организационного управления. В рамках своей компетенции Отделом производится сбор и анализ письменной информации внешних аудиторов о результатах проверки дочерних и зависимых обществ и организаций Общества, при этом получаемая от внешних аудиторов аналитическая информация используется при планировании и проведении контрольных мероприятий Департамента.*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.*

Сведения о наличии документа по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

*Осуществление в ОАО «Газпром» контроля за использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о раскрытии информации ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 22 февраля 2005 года.*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:  
[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)

## **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: **Архинов Дмитрий Александрович**  
(председатель)

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и материально-технического обеспечения, первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и транспорта
2005	2005	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - председатель Тендерного комитета
2005	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления
2005	2005	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Волгограднефтемаш"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Дружба"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2005	2005	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2005	ОАО "Промгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2005	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО "Информгазинвест"	член Совета директоров
2005	2005	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2005	2005	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО ФНПЦ "НефтеГазАэроКосмос"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров

2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ДООАО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета
2005	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Apparata Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Apparata Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Apparata Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Apparata Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000055**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Биколов 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ООО "Газфлот"	главный бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00078**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00078**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Кобзев Андрей 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	Федеральное агентство по энергетике	начальник отдела, заместитель начальника Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК

2005	наст. время	ОАО "Гипротюменнефтегаз"	член Совета директоров
2005	2009	ОАО "Самарагаз"	член Совета директоров
2005	2009	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Центральная геофизическая экспедиция"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Гипрвостокнефть"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Курскгаз"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Нижневартовскнефтегеофизика"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Самарский завод "Электрощит"	член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Саратовоблгаз"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2006	наст. время	ОАО "Трест "Гидромонтаж"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО "Оренбургоблгаз"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Газстрой"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Чеченгаз"	член Совета директоров
2008	наст. время	ОАО "КамГЭК"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Пензагазификация"	член Совета директоров
2008	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	начальник Экспертно-аналитического управления
2008	2009	ОАО "Дом отдыха "Полет"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "НПО Энергомаш имени академика В.П.Глушко"	член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: ***Лобанова Нина Владиславовна***

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	ОАО "Газпром"	начальник Управления налоговой политики

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Логунов Дмитрий Сергеевич**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2006	ОАО "Росагролизинг"	главный специалист
2006	2010	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	заместитель начальника отдела Управления инфраструктурных отраслей
2010	наст. время	Министерство сельского хозяйства	заместитель директора

		Российской Федерации	Департамента экономики и анализа
--	--	----------------------	----------------------------------

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 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**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ОАО "Газпром"	Заместитель руководителя Аппарата Правления
2009	наст.время	ОАО "Газпром"	Заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления
2010	наст.время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2010	наст.время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000038**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000038**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Песоцкий Константин Валерьевич**

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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	Файбернет-ФН Кабельный Холдинг, г.Будапешт	директор по слияниям и поглощениям
2008	2009	ООО "Голдман сакс"	старший менеджер отдела по исследованию специальных проектов
2009	наст. время	Министерство экономического развития Российской Федерации	заместитель директора Департамента государственного регулирующего тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2009	наст. время	Некоммерческое партнерство "Клуб выпускников Гарвардского университета"	председатель комитета по финансам

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**

**опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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: **Тихонова Мария Геннадьевна**

Год рождения: **1980**

Образование:

**высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	ОАО "Нижевоэнерго" филиал "Нижегородэнергосбыт"	инженер группы по работе с потребителями
2005	2008	Федеральное агентство по энергетике	ведущий специалист, главный специалист - эксперт заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК
2008	наст. время	Министерство энергетики Российской Федерации	начальник отдела, заместитель директора, директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал**

**опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Югов Александр Сергеевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

**высшее профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 2 категории отдела, Специалист 1 категории, Ведущий специалист, Советник отдела, Советник, Заместитель начальника отдела, Управления имущества организаций коммерческого сектора, начальник отдела, Заместитель начальника Управления инфраструктурных отраслей и организаций военно-промышленного комплекса
2005	2010	ОАО "Омскоблгаз"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "ВНИПИнефть"	член Совета директоров
2007	2010	ОАО "Ставропольнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Самаранефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Пермнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Пермский завод смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей"	член Совета директоров

2007	наст. время	ОАО "Сибнефтегеофизика"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Завод "Сланцы"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "ВНИИнефтехим"	член Совета директоров
2007	наст. время	ОАО "Волгограднефтегеофизика"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Норильскгазпром"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Энел ОГК-5"	член Совета директоров
2009	наст. время	ОАО "Иркутская электросетевая компания"	председатель Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 ОАО «Газпром»***

***ФИО: Архипов Дмитрий Александрович***

***(председатель)***

***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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2005	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента капитального строительства



			и материально-технического обеспечения, первый заместитель начальника Департамента капитального строительства и транспорта
2005	2005	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Apparata Правления - председатель Тендерного комитета
2005	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Apparata Правления
2005	2005	ОАО "Спецгазремстрой" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Волгограднефтемаш"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Дружба"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Краснодаргазстрой"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2005	2005	ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО "Газпромстройинжиниринг"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2005	ОАО "Промгаз"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2005	2005	ОАО "Центргаз"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО "Информгазинвест"	член Совета директоров
2005	2005	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2005	2005	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2005	2005	ЗАО ФНПЦ "НефтеГазАэроКосмос"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2005	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Запсибгазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2005	2006	ОАО "Газпромрегионгаз"	член Совета директоров
2005	2005	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2005	наст. время	ДООАО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета
2005	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2010	2010	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Apparata Правления - начальник Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Apparata Правления

2010	наст. время	ОАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
------	-------------	---------------	---

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000055**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000055**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Фомичев Сергей Егорович**

Год рождения: **1950**

Образование:

**послевузовское профессиональное**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО "Газпром"	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника Департамента внутреннего

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций 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 том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника отдела Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2005	наст. время	ООО "Темрюкмортранс"	член исполнительной дирекции
2009	2010	ОАО "Газпром"	Первый заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной

			деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	наст. время	ОАО "Газпром"	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000003**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000003**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых 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 лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных 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 лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия ОАО «Газпром»**

Вознаграждение	17 697
Заработная плата	17 635
Премии	18 914

Комиссионные	0
Льготы	2 609
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	974
ИТОГО	57 829

**Комментарии к таблице:**

*1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии Общества в 2009 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2009 году.*

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года) 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 и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ОАО «Газпром».*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний заверченный финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: **0**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Департамент внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром»*

Вознаграждение	0
Заработная плата	67 610
Премии	38 762
Комиссионные	0
Льготы	11 333
Компенсации расходов	0
Иные имущественные представления	0
Иное	7 465
ИТОГО	125 170

**Комментарии к таблице:**

*1) Сумма доходов (вознаграждений), выплаченных ОАО «Газпром» сотрудникам Департамента в 2009 году. Сумма доходов (вознаграждений) включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, единый социальный налог, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом в 2009 году.*

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.*

Размер вознаграждения по данному органу по итогам работы за последний завершённый финансовый год, который был определен (утвержден) уполномоченным органом управления эмитента, но по состоянию на момент окончания отчетного периода не был фактически выплачен: 0

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2 кв. 2010
Среднесписочная численность работников, чел.	19 286
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	
Объем денежных средств, направленных на оплату труда	3 517 383
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение	701 096
Общий объем израсходованных денежных средств	4 218 479

1) Среднесписочная численность работников (сотрудников) ОАО «Газпром» включает работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах. Данные приведены на основании форм федерального государственного статистического наблюдения.

2) Данные за II квартал 2010 года о доле сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование не приводятся в связи с отсутствием поквартальной статистической отчетности.

3) Данные об объеме денежных средств, направленных на оплату труда и социальное обеспечение приведены на основе формы 4 «Отчет о движении денежных средств», утвержденной приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 года № 67н

Данные о создании профсоюзного органа эмитента:

*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 года № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале.*

*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, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала: **46 684**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **11**

### **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 об участниках (акционерах) таких лиц, 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 переулок, д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37315**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **38.37315**

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, %: **10.739851**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.739851**

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:

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице: Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения:

*109012, Россия, г.Москва, Никольский переулок, д. 9*

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля лица в уставном капитале акционера (участника) эмитента, %: *100*

Доля обыкновенных акций акционера (участника) эмитента, принадлежащих данному лицу, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *38.37315*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *38.37315*

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

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Место нахождения:

*10286, США, Нью-Йорк, Ван Уолл Стрит*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *24.484*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *24.484*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций:

*Указанных лиц нет*

#### ***Номинальный держатель***

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения:

*117420, Россия, г.Москва, ул.Наметкина, д. 16 корп. 1*

ИНН: *7744001497*

ОГРН: *1027700167110*

Телефон: *(495) 913-7409*

Факс: *(495) 913-7409*

Адрес электронной почты: *Interdepo@gazprombank.ru*

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:

Номер: *177-04464-000100*

Дата выдачи: *10.01.2001*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *9 925 655 163*

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



Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в федеральной собственности, %

**38.37315**

Лицо, управляющее пакетом:

Полное фирменное наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %:

**Информация о доле уставного капитала ОАО «Газпром», находящейся в собственности субъектов Российской Федерации указана во введении.**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %

**Информация о доле уставного капитала ОАО «Газпром», находящейся в муниципальной собственности указана во введении.**

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 года, 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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний квартал 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: **06.05.2005**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **12.05.2006**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.24**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.05.2007**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.11**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.11**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2008**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.45**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.45**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **08.05.2009**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **22.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **22.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.05.2010**

Список акционеров (участников):

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **38.37**

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Роснефтегаз»**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **10.74**

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.52**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.52**

#### **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	154	946 357 708 493
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	146	912 253 296 546
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	8	34 104 411 947
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

Сделка (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*

Общий объем в денежном выражении сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных эмитентом за последний отчетный квартал, руб.: **946 357 708 493**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

*Указанных сделок не совершалось*

Дополнительная информация:

*Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение II квартала 2010 года, 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.*

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До 1 года	Свыше 1 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	278 740 738	696 300
в том числе просроченная	92 389 734	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
в том числе просроченная	0	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным	16 175 421	0
в том числе просроченная	0	x
Прочая дебиторская задолженность	787 688 488	564 989 284
в том числе просроченная	41 966 887	x
Итого	1 082 604 647	565 685 584
в том числе итого просроченная	134 356 621	x

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**

Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.: **243 227 632**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

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

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

**Сумма дебиторской задолженности ЗАО «Ямалгазинвест» приведена в тыс. руб.**

**Просроченная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2010 года составила 134 356 621 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 отчетность эмитента и иная финансовая информация**

### **7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента**

Не указывается в данном отчетном квартале

### **7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 30 июня 2010 года

Организация    ОАО "Газпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности    оптовая торговля  
Организационно-правовая форма / форма собственности    открытое акционерное общество  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (число,месяц,год)	30.06.2010
по ОКПО	00040778
ИНН	7736 050 003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
по ОКЕИ	384

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

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	233 375	288 295
в том числе :			
патенты,лицензии,товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	233 375	288 295
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 775 323 711	3 678 589 911
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	232 890	320 327
здания,сооружения, машины и оборудование	122	3 771 022 715	3 674 457 658
Незавершенное строительство	130	162 222 409	97 873 251
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 627 870 581	1 673 876 155
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	1 403 261 874	1 415 261 874
инвестиции в зависимые общества	142	120 402 551	139 241 686
инвестиции в другие организации	143	102 725	102 725
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	12 887 735	18 047 476
Отложенные налоговые активы	145	8 951 991	10 851 041
Прочие внеоборотные активы	150	46 826 982	48 381 986
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>5 621 429 049</b>	<b>5 509 860 639</b>

<b>АКТИВ</b>	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	206 879 907	212 321 259
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 345 850	2 345 399
животные на выращивании и откорме	212	108	108
затраты в незавершенном производстве	213	138 162 013	141 060 718
готовая продукция и товары для перепродажи	214	55 786 523	62 323 486
товары отгруженные	215	1 797 430	1 863 753
расходы будущих периодов	216	8 787 983	4 727 795
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	54 508 068	24 772 103
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	565 444 150	565 685 584
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	928 500	696 300
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	564 515 650	564 989 284
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	864 494 248	1 082 604 647
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	323 940 334	278 740 738
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	39 472 908	16 175 421
прочие дебиторы	246	501 081 006	787 688 488
Краткосрочные финансовые вложения	250	58 695 234	34 338 578
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	49 304 185	24 997 213
Денежные средства	260	61 688 603	120 063 151
в том числе :			
касса	261	5 065	4 240
расчетные счета	262	17 830 252	26 302 289
валютные счета	263	40 040 926	89 751 522
прочие денежные средства	264	3 812 360	4 005 100
Прочие оборотные активы	270	2 681	1 441
<b>Итого по разделу II</b>	290	1 811 712 891	2 039 786 763
<b>БАЛАНС</b>	300	7 433 141 940	7 549 647 402



<b>ПАССИВ</b>	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 771 562 864	3 770 922 916
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 982 527 573	2 192 303 021
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	490	5 881 094 002	6 090 229 502
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	919 635 349	828 067 948
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	156 639 303	102 785 534
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	762 996 046	725 282 414
Отложенные налоговые обязательства	515	151 573 369	153 734 873
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	590	1 071 208 718	981 802 821
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	163 293 623	120 803 707
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	3 973 437	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	159 320 186	120 803 707
Кредиторская задолженность	620	299 019 434	284 049 088
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	185 960 714	227 657 150
задолженность перед персоналом организации	622	120 419	481 253
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	73 658	129 769
задолженность по налогам и сборам	624	43 010 880	6 064 973
прочие кредиторы, в том числе:	625	69 853 763	49 715 943
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	10 961 983	38 192 948
другие кредиторы	628	58 891 780	11 522 995
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	433 806	56 780 410
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	18 092 357	15 981 874
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	690	480 839 220	477 615 079
<b>БАЛАНС</b>	700	7 433 141 940	7 549 647 402

## СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	5 447 376	5 714 040
в том числе по лизингу	911	4 139 745	4 139 745
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 288	33 288
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 244 127	15 244 127
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	69 716 172	71 768 068
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	175 526 694	189 618 271
Износ жилищного фонда	970	32 880	31 286
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

М.Л. Серeda

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
(подпись)

Е.А. Васильева

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 1 полугодие 2010 года

Организация ОАО "Газпром"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид деятельности оптовая торговля  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
 открытое акционерное общество  
 Единица измерения: тыс.руб.

Форма №2 по ОКУД  
 Дата (число,месяц,год)  
 по ОКПО  
 ИНН  
 по ОКВЭД  
 по ОКОПФ/ОКФС  
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
30.06.2010
00040778
7736 050 003
51
47 / 31
384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	1 379 378 754	1 343 324 829
в том числе от продажи :			
газ	11	1 084 013 202	1 099 679 869
предоставление имущества в аренду	12	164 014 801	161 343 609
продукты нефтегазопереработки	13	49 245 164	24 055 727
услуги по организации транспортировки газа	14	69 865 010	48 830 422
газовый конденсат	15	10 654 032	8 328 728
прочая реализация	16	1 048 787	938 850
услуги по организации хранения газа	17	537 758	147 624
прочее	18	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	( 590 646 934)	( 718 175 466)
в том числе проданных:			
газ	21	( 305 002 656)	( 472 091 303)
предоставление имущества в аренду	22	( 187 289 324)	( 157 757 466)
продукты нефтегазопереработки	23	( 28 442 358)	( 21 963 863)
услуги по организации транспортировки газа	24	( 60 520 163)	( 56 756 149)
газовый конденсат	25	( 7 430 496)	( 8 187 368)
прочая реализация	26	( 1 812 916)	( 1 333 556)
услуги по организации хранения газа	27	( 149 021)	( 85 761)
прочее	28	-	-
Валовая прибыль	29	788 731 820	625 149 363
Коммерческие расходы	30	( 374 806 832)	( 326 998 986)
Управленческие расходы	40	( 18 211 939)	( 15 393 046)
Прибыль (убыток) от продаж	50	395 713 049	282 757 331
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	3 214 747	4 887 345
Проценты к уплате	70	( 34 727 602)	( 37 610 428)
Доходы от участия в других организациях	80	18 246 634	23 161 487
Расходы, связанные с реорганизацией	85	-	-
Прочие доходы	105	1 021 706 558	1 402 010 105
Прочие расходы	110	(1 059 198 257)	(1 445 949 507)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	344 955 129	229 256 333
Отложенные налоговые активы	141	1 902 928	( 2 462 914)
Отложенные налоговые обязательства	142	( 2 163 074)	( 3 986 506)
Текущий налог на прибыль	150	( 94 655 651)	( 53 738 667)
Налог на прибыль прошлых лет	153	15 823 895	-
Прочие расходы из прибыли	156	( 148 031)	( 29 115)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	265 715 196	169 039 131
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	13 454 029	18 716 167
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	317 223	5 488 754	651 162	53 648
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	17 061 718	6 507 969	5 457 422	9 440 063
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	113 429 781	102 175 383	245 536 273	257 059 342
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	6	-	13	-
Восстановление оценочных резервов	270	1 448 491	X	1 121 809	X

Руководитель

\_\_\_\_\_

(подпись)

М.Л. Середа

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_

(подпись)

Е.А. Васильева

### **7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**ПО СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ОАО «ГАЗПРОМ» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ,  
ПОДГОТОВЛЕННОЙ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМ  
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ**

**2009 ГОД**

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по сводной бухгалтерской отчетности**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

### **Аудитор**

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

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

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

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

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 102010003683

### **Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Газпром»

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

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700070518 от 2 августа 2002 г. выдано Управлением МНС России № 2 по г. Москве



## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

### **по сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, подготовленной в соответствии с российским законодательством**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») и его дочерних обществ (в дальнейшем – Группа) за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно. Сводная бухгалтерская отчетность Группы состоит из сводного бухгалтерского баланса, сводного отчета о прибылях и убытках, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств и пояснений к ним (далее все отчеты вместе именуются «сводная бухгалтерская отчетность»). Сводная бухгалтерская отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной бухгалтерской отчетности. Сводная бухгалтерская отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление сводной бухгалтерской отчетности несет руководство ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной сводной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что сводная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

при подготовке сводной бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления сводной бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности.

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению сводная бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы на 31 декабря 2009 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной бухгалтерской отчетности.

29 апреля 2010 года

Директор акционерного общества

Р. Джастис

Аудитор

В.Я. Соколов

Квалификационный аттестат № K013014  
в области общего аудита  
бессрочный

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2009 г.  
(млн. руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
	Нематериальные активы	509 971	816 832
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	508 630	814 347
6	Основные средства	4 068 829	4 185 800
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	4 024 426	4 129 702
7	Незавершенное строительство	967 381	1 236 578
8,18,24, 26	Долгосрочные финансовые вложения	935 804	1 040 180
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	43 375	45 800
	инвестиции в зависимые общества	688 821	691 795
	инвестиции в другие организации	61 721	171 077
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	102 069	90 317
	прочие долгосрочные финансовые вложения	39 818	41 191
14	Отложенные налоговые активы	33 599	39 575
	Прочие внеоборотные активы	<u>108 476</u>	<u>168 658</u>
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>6 624 060</b>	<b>7 487 623</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
	Запасы	337 191	353 954
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	122 339	126 503
	затраты в незавершенном производстве	6 540	5 651
	готовая продукция и товары для перепродажи	180 532	190 111
	товары отгруженные	2 917	4 809
	расходы будущих периодов	24 863	26 880
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	116 460	144 618
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	104 714	124 705
	в т.ч.: покупатели и заказчики	12 685	22 896
	векселя к получению	355	13
	авансы выданные	54 190	41 792
	прочие дебиторы	37 484	60 004
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	822 283	915 286
	в т.ч.: покупатели и заказчики	414 538	383 757
	векселя к получению	569	629
	авансы выданные	188 286	227 262
	прочие дебиторы	218 890	303 638
	Краткосрочные финансовые вложения	126 327	178 384
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	27 250	86 641
10	прочие краткосрочные финансовые вложения	99 077	91 743
11	Денежные средства	252 820	184 875
	в т.ч.: касса	136	243
	расчетные счета	102 037	92 911
	валютные счета	141 731	87 174
	прочие денежные средства	8 916	4 547
	Прочие оборотные активы	<u>463</u>	<u>216</u>
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1 760 258</b>	<b>1 902 038</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>8 384 318</b>	<b>9 389 661</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2009 г.  
(млн. руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
12	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(597)	(127 071)
	Добавочный капитал	3 645 447	3 691 791
	Резервный капитал	23 643	24 627
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	9 602	10 051
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	14 041	14 576
	Нераспределенная прибыль	2 492 187	3 196 008
2,6	Фонд социальной сферы государственной	<u>1 265</u>	<u>765</u>
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>6 280 313</b>	<b>6 904 488</b>
	<b>Доля меньшинства</b>	<b>225 855</b>	<b>250 455</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
13	Кредиты и займы	904 578	1 127 839
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	278 380	317 631
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	626 198	810 208
14	Отложенные налоговые обязательства	126 099	173 293
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>4 340</u>	<u>1 986</u>
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1 035 017</b>	<b>1 303 118</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
13	Кредиты и займы	373 451	336 986
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	112 806	77 223
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	21 331	26 124
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	239 314	233 639
	Кредиторская задолженность	425 325	525 651
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	318 960	300 056
	векселя к уплате	142	5 434
	задолженность перед персоналом организации	7 535	8 949
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 064	1 382
	задолженность перед бюджетом	57 673	109 803
	авансы полученные	23 375	23 978
	прочие кредиторы	16 576	76 049
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	8 112	2 355
	Доходы будущих периодов	1 409	3 182
28	Резервы предстоящих расходов и платежей	<u>34 836</u>	<u>63 426</u>
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b><u>843 133</u></b>	<b><u>931 600</u></b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>8 384 318</b>	<b>9 389 661</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2010 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
за 2009 год  
(млн. руб.)

Поясн. №.	За 2009 год	За 2008 год
<b>ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
15	3 116 092	3 384 730
16	(2 135 697)	(1 990 798)
16	(144)	(236)
16	<u>(139 876)</u>	<u>(136 203)</u>
	<b>840 375</b>	<b>1 257 493</b>
<b>ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>		
	17 863	17 923
	(99 935)	(69 323)
	4 821	2 809
17	3 826 544	3 426 618
17	(3 781 974)	(3 845 546)
8	<u>47 772</u>	<u>44 612</u>
	<b>855 466</b>	<b>834 586</b>
14	4 605	11 533
14	(21 185)	13 920
14	(188 244)	(305 685)
14	<u>(983)</u>	<u>(1 495)</u>
	<b>649 659</b>	<b>552 859</b>
	<u>(15 540)</u>	<u>(46 939)</u>
	<b>634 119</b>	<b>505 920</b>
СПРАВОЧНО:		
14	30 562	77 796
20	26,99	21,40

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2010 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
за 2009 год  
(млн. руб.)

Поясн. №.	За 2009 год	За 2008 год
	<b>6 238 999</b>	<b>4 965 037</b>
3	<u>41 314</u>	<u>798 082</u>
	<b>6 280 313</b>	<b>5 763 119</b>
Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	(126 474)	(266)
Увеличение добавочного капитала:	46 344	29 619
в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	44 578	2 536
разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	8 403	31 123
выбытие основных средств в части дооценки	(8 895)	(4 199)
прочее	2 258	159
Увеличение резервного капитала:	984	831
в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	334	285
отчисления из нераспределенной прибыли	650	546
прочее	-	-
Увеличение (уменьшение) нераспределенной прибыли:	69 702	(59 526)
в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	71 459	(1 015)
выбытие основных средств в части дооценки дивиденды	8 895	4 199
отчисления на формирование резервного капитала	(8 528)	(62 614)
прочее	(650)	(546)
прочее	(1 474)	450
Чистая прибыль отчетного периода	634 119	505 920
Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(500)	(698)
6     в т.ч.: передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(500)	(698)
Уменьшение целевого финансирования и поступлений	<u>-</u>	<u>-</u>
	<b>6 904 488</b>	<b>6 238 999</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2010 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
**за 2009 год**  
**(млн. руб.)**

Поясн. №.	За 2009 год	За 2008 год
11	<b>258 355</b>	<b>191 389</b>
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного периода</b>		
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>		
Поступило денежных средств, в том числе:	4 098 731	4 937 685
выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3 814 020	4 640 190
выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	6 682	6 418
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	16 132	15 564
прочие поступления	201 816	275 513
влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	60 081	-
Направлено денежных средств, в том числе:	(3 355 080)	(3 954 715)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 651 806)	(1 582 464)
на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(244 958)	(227 545)
на выплату дивидендов и процентов	(26 400)	(68 013)
на расчеты по налогам и сборам	(523 230)	(685 809)
на расчеты по таможенным платежам	(564 722)	(699 253)
на выдачу авансов	(75 544)	(69 112)
на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(98 450)	(74 540)
прочие выплаты и перечисления	(169 970)	(238 217)
влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	-	<u>(309 762)</u>
<b>Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности</b>	<b>743 651</b>	<b>982 970</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		
Поступило денежных средств, в том числе:	232 160	334 059
выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	5 902	4 670
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	24 983	54 834
погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	133 116	213 225
погашение займов выданных	17 899	16 411
прочие поступления	50 260	44 919
Направлено денежных средств, в том числе:	(1 118 257)	(1 203 656)
на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(34 716)	(32 591)
на приобретение дочерних обществ	(219 917)	(32 237)
на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(145 226)	(413 839)
на финансирование незавершенного строительства	(611 553)	(603 362)
на предоставление займов	(72 577)	(85 338)
прочие выплаты и перечисления	<u>(34 268)</u>	<u>(36 289)</u>
<b>Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность</b>	<b>(886 097)</b>	<b>(869 597)</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>		
Поступило денежных средств, в том числе:	834 972	469 053
кредиты, займы полученные	833 760	457 780
продажа собственных акций	255	1 526
прочие поступления	957	9 747
Направлено денежных средств, в том числе:	(766 083)	(521 070)
на погашение кредитов и займов (без процентов)	(733 786)	(501 515)
на приобретение собственных акций	(272)	(1 794)
прочие выплаты и перечисления	<u>(32 025)</u>	<u>(17 761)</u>
<b>Чистые денежные средства, полученные от (направленные на) финансовой деятельности</b>	<b>68 889</b>	<b>(52 017)</b>
<b>Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств</b>	<b>(73 557)</b>	<b>61 356</b>
11 <b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>184 798</b>	<b>252 745</b>

СПРАВОЧНО:

Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4 750	12 664
--	-------	--------

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2010 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

---

**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.

Группа непосредственно осуществляет следующие основные виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности, включающие также основные виды деятельности Группы, не образующие отдельных операционных сегментов, состоят в основном из хранения газа, производства и продажи электрической и тепловой энергии, строительства и продажи прочих товаров работ и услуг.

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство (см. Пояснение 4). Активы Группы, в основном, расположены на территории Российской Федерации.

Среднесписочная численность работников за 2009 и 2008 гг. составила 383 375 и 456 185 человек соответственно.

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

*Основа составления отчетности*

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 29 ноября 1996 г. №129-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

*Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности*

В соответствии с Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 г. № 112 (далее – Методические рекомендации) сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о прибылях и убытках, сводный отчет об изменениях капитала, сводный отчет о движении денежных средств и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность Группы) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его крупнейших дочерних обществ и включает данные о зависимых обществах ОАО «Газпром».

Учетная политика ОАО «Газпром», его дочерних обществ утверждена приказом №347 от 29 декабря 2008 г.

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних обществ, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы, за исключением дочерних обществ – банков, которые включены в сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с правилами, установленными для отражения вложений в зависимые общества, и отражены по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса. Вложения в общества, принадлежащие Группе на 50% и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

---

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

обществами, отражены по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса.

Сводная бухгалтерская отчетность включает финансовые вложения в зависимые общества, финансовые результаты и чистые активы которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

*Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте*

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2009 г. Курсы валют составили на эту дату 30,2442 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2008 г. – 29,3804 руб.), 43,3883 руб. за 1 евро (31 декабря 2008 г. – 41,4411 руб.).

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

Разницы, возникающие при пересчете в рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых обществ, учитываются как курсовые разницы и включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о прибылях и убытках этих обществ пересчитываются в рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют за год.

*Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства*

В сводном бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

*Деловая репутация дочерних обществ*

Положительная деловая репутация дочерних обществ, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние общества над номинальной стоимостью акций и долей на момент их приобретения. Положительная деловая репутация амортизируется линейным способом в течение 20 лет, начиная с месяца, следующего за месяцем приобретения финансового вложения. Амортизация положительной деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие расходы» сводного отчета о прибылях и убытках.

*Основные средства*

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них.

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости (по состоянию на 1 января 2009 г.) или по первоначальной стоимости (в части основных средств, приобретенных в течение 2009 г.), за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Часть основных средств организаций Группы (в том числе организации группы Газпром нефть, ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1») отражена в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ОАО «Газпром» считает, что такое отражение основных средств этих организаций не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

---

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

На балансе дочерних обществ ОАО «Газпром» в составе основных средств, в том числе, учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими обществами в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без передачи им права собственности, и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние общества ОАО «Газпром», данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих обществ. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ОАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

Амортизация основных средств, принятых на баланс до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных и законченных строительством, начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Группой 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	7 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания и дороги	8 – 100	10 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам.

*Незавершенное строительство*

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. Такие объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации. Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Группе доход.

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

*Финансовые вложения*

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение стоимости финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, и по которым на отчетную дату существуют признаки устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в сводном бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При исчислении величины резерва, на основании доступной информации, определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений. Изменение величины резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря относится на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

*Материально-производственные запасы и затраты*

Сырье и материалы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка сырья и материалов при их отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Запасы добытых и приобретенных газа и нефти, не проданных на конец отчетного периода и находящихся в трубопроводах и хранилищах, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса. Оценка готовой продукции и товаров для перепродажи при выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Расходы на транспортировку природного газа по территории России и за рубежом распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода. Расходы по транспортировке проданных газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о прибылях и убытках по статье «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг».

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг меньше их фактической себестоимости.

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

---

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

*Денежные средства*

В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте в сводном отчете о движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на конец соответствующего отчетного периода.

В сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение дочерних обществ» раздела «Движение денежных средств по инвестиционной деятельности» отражаются денежные средства, направленные на приобретение дочерних организаций. Денежные средства, находящиеся на балансе организации на дату ее приобретения, отражаются по строке «Прочие поступления» указанного раздела отчета.

*Управленческие расходы*

К данным расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

*Дебиторская задолженность*

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами с покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных скидок (накидок). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам, в том числе по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы в сводном отчете о прибылях и убытках. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Начисление резерва по сомнительным долгам по статье «Прочие дебиторы» является отступлением от действующих правил, но, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данный резерв был начислен, в основном, по задолженности за произведенные платежи по договорам поручительства в связи со значительной неопределенностью относительно возможности погашения данной задолженности в будущем.

*Кредиты и займы полученные*

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они начислены.

ОАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе Газпром. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов ОАО «Газпром» направляет средства дочерним обществам Группы, выполняющим функции заказчика-застройщика по данным договорам. В связи с особенностями инвестиционного процесса и следуя требованию рациональности ведения бухгалтерского учета, Группа не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива.

Группа отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

*Резервы предстоящих расходов и платежей*

В обществах Группы создается резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам работы за год. Сумма резерва на предстоящую выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе принятого в Группе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год и относится на расходы по обычным видам деятельности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

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

*Отложенные налоги*

В сводной бухгалтерской отчетности Группы отражаются постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказывать влияние на величину налога на прибыль, как в текущем, так и последующих отчетных периодах.

Информация о постоянных и временных разницах формируется Группой на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларациям по налогу на прибыль. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в сводном бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

*Признание доходов*

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки товаров (продукции) или оказания услуг (выполнения работ) покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в сводной бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

Прочие доходы, в основном, включают поступления от продажи иностранной валюты и финансовых вложений, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, восстановление резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений.

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ**

*Изменения в учетной политике на 2009 год*

Затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов, произведенные в рамках этих проектов, накапливаются в составе расходов будущих периодов до момента создания совместного предприятия.

*Вступительные данные на 1 января 2009 г.*

Данные сводного бухгалтерского баланса на начало 2009 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на конец 2008 года с учетом:

- изменения ставки налога на прибыль с 24% до 20%, в соответствии с законодательством РФ;
- переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2009 г., проведенной по решению руководства отдельных дочерних обществ ОАО «Газпром» независимыми оценщиками;
- изменения порядка отражения затрат на прединвестиционные исследования и затрат на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов.

Указанные выше корректировки привели к следующим изменениям в сводном бухгалтерском балансе:

Наименование статьи	На 31 декабря 2008 г.	Корректи- ровка	На 1 января 2009 г.
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	4 023 464	45 365	4 068 829
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 979 231	45 195	4 024 426
Незавершенное строительство	969 207	(1 826)	967 381
Долгосрочные финансовые вложения	940 845	(5 041)	935 804
в т.ч.: инвестиции в зависимые общества	688 735	86	688 821
прочие долгосрочные финансовые вложения	44 945	(5 127)	39 818
Отложенные налоговые активы	40 150	(6 551)	33 599

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)**

Наименование статьи	На 31 декабря 2008 г.	Корректи- ровка	На 1 января 2009 г.
Прочие внеоборотные активы	104 830	3 646	108 476
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>6 588 467</b>	<b>35 593</b>	<b>6 624 060</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	333 884	3 307	337 191
в т.ч.: расходы будущих периодов	21 556	3 307	24 863
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1 756 951</b>	<b>3 307</b>	<b>1 760 258</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>8 345 418</b>	<b>38 900</b>	<b>8 384 318</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Добавочный капитал	3 618 029	27 418	3 645 447
Нераспределенная прибыль	2 478 291	13 896	2 492 187
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>6 238 999</b>	<b>41 314</b>	<b>6 280 313</b>
Доля меньшинства	206 679	19 176	225 855
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Отложенные налоговые обязательства	147 689	(21 590)	126 099
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1 056 607</b>	<b>(21 590)</b>	<b>1 035 017</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>8 345 418</b>	<b>38 900</b>	<b>8 384 318</b>

Для обеспечения сопоставимости данных за 2009 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о прибылях и убытках данные за 2008 год были скорректированы с учетом изменения порядка раскрытия доходов и расходов по торговым операциям без фактической поставки по Группе Газпром Германия. Начиная с 2009 г. доходы и расходы по таким операциям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2008 г.)	Корректи- ровка	Сумма с учетом корректировки (за 2008 г.)
<b>ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	3 618 204	(233 474)	3 384 730
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 220 051)	229 253	(1 990 798)
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 261 714</b>	<b>(4 221)</b>	<b>1 257 493</b>
<b>ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>			
Прочие доходы	3 193 144	233 474	3 426 618
Прочие расходы	(3 616 293)	(229 253)	(3 845 546)

Для обеспечения сопоставимости данных за 2009 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о движении денежных средств данные за 2008 год были скорректированы, в том числе исходя из изменения порядка отражения авансов выданных, затрат на прединвестиционные исследования и затрат на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов, с учетом изменения порядка раскрытия выручки и оплаты товаров, работ и услуг по торговым операциям без фактической поставки по Группе Газпром Германия.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)**

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2008 г.)	Коррек- тировка	Сумма с учетом корректировки (за 2008 г.)
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Поступило денежных средств, в том числе:	5 198 479	(260 794)	4 937 685
выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4 905 204	(265 014)	4 640 190
прочие поступления	271 293	4 220	275 513
Направлено денежных средств, в том числе:	(4 213 841)	259 126	(3 954 715)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг на выдачу авансов	(1 807 272)	224 808	(1 582 464)
	<u>(103 430)</u>	<u>34 318</u>	<u>(69 112)</u>
<b>Чистые денежные средства, полученные по текущей деятельности</b>	<b>984 638</b>	<b>(1 668)</b>	<b>982 970</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Направлено денежных средств, в том числе:	(1 205 324)	1 668	(1 203 656)
на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	<u>(415 507)</u>	<u>1 668</u>	<u>(413 839)</u>
<b>Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность</b>	<b>(871 265)</b>	<b>1 668</b>	<b>(869 597)</b>

**Изменения в учетной политике на 2010 год**

Существенные изменения в учетную политику на 2010 год не вносились.

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000 на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Группы, и прибыли, извлекаемой ею, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Группы выделяются следующие операционные сегменты:

- Добыча газа - разведка и добыча газа;
- Транспортировка - транспортировка газа;
- Продажа газа - продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Добыча нефти и газового конденсата - добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка - переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Прочее - прочие виды деятельности, включая производство и продажу электрической и тепловой энергии, строительство и хранение газа.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсат	Перера- ботка	Прочее	Итого
<b>По состоянию на</b>							
<b>1 января 2009 г.</b>							
Активы по сегментам	1 193 991	3 333 185	819 633	795 299	356 073	887 599	7 385 780
Нераспределенные активы							1 302 791
Межсегментные операции							<u>(304 253)</u>
<b>Итого по активам</b>							<b>8 384 318</b>
<b>Обязательства по</b>							
<b>сегментам</b>							
Обязательства по сегментам	82 324	153 857	241 385	80 051	68 478	94 255	720 350
Нераспределенные обязательства							1 462 053
Межсегментные операции							<u>(304 253)</u>
<b>Итого по обязательствам</b>							<b>1 878 150</b>
<b>За 2008 год</b>							
Капитальные вложения за период	220 213	227 485	34 701	72 551	44 871	74 292	674 113
Амортизация основных средств	60 642	222 541	2 284	22 247	10 538	22 192	340 444
Капитализированная прибыль зависимых обществ	1 057	1 404	26 989	531	2 421	12 210	44 612
<b>По состоянию на</b>							
<b>31 декабря 2009 г.</b>							
Активы по сегментам	1 446 734	3 312 482	891 881	965 628	435 708	1 003 514	8 055 947
Нераспределенные активы							1 714 488
Межсегментные операции							<u>(380 774)</u>
<b>Итого по активам</b>							<b>9 389 661</b>
<b>Обязательства по сегментам</b>							
Обязательства по сегментам	100 121	135 788	195 403	179 689	79 856	147 560	838 417
Нераспределенные обязательства							1 777 075
Межсегментные операции							<u>(380 774)</u>
<b>Итого по обязательствам</b>							<b>2 234 718</b>
<b>За 2009 год</b>							
Капитальные вложения за период	218 921	231 723	27 185	74 811	44 239	54 018	650 897
Амортизация основных средств	67 383	226 576	4 547	26 954	11 733	26 795	363 988
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	2 088	2 702	19 061	19 035	(779)	5 665	47 772



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние общества, зависимые общества, инвестиции в уставные капиталы других организаций и совместную деятельность распределяются по сегментам в зависимости от основной деятельности общества, в которое были сделаны соответствующие вложения. Прочие финансовые вложения не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и прочих налогов, по которым отсутствует база для распределения, обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Группы в целом.

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
<b>За 2009 год</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментной продажи	292 164	485 973	118 693	188 070	6 845	19 470	1 111 215
Выручка от внешней продажи	13 665	47 029	1 955 414	215 047	540 505	344 432	3 116 092
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>305 829</b>	<b>533 002</b>	<b>2 074 107</b>	<b>403 117</b>	<b>547 350</b>	<b>363 902</b>	<b>4 227 307</b>
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(3 830)	(58 485)	(779 612)	-	(206 765)	(62 523)	(1 111 215)
Внешние расходы	(237 933)	(466 357)	(705 059)	(331 540)	(259 525)	(275 303)	(2 275 717)
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<b>(241 763)</b>	<b>(524 842)</b>	<b>(1 484 671)</b>	<b>(331 540)</b>	<b>(466 290)</b>	<b>(337 826)</b>	<b>(3 386 932)</b>
<b>Прибыль от продаж по сегментам</b>	<b>64 066</b>	<b>8 160</b>	<b>589 436</b>	<b>71 577</b>	<b>81 060</b>	<b>26 076</b>	<b>840 375</b>
<b>За 2008 год</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментной продажи	290 847	561 050	118 021	178 280	8 462	20 994	1 177 654
Выручка от внешней продажи	11 678	63 468	2 079 749	269 427	652 956	307 452	3 384 730
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>302 525</b>	<b>624 518</b>	<b>2 197 770</b>	<b>447 707</b>	<b>661 418</b>	<b>328 446</b>	<b>4 562 384</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(6 427)	(71 352)	(853 380)	-	(196 291)	(50 204)	(1 177 654)
Внешние расходы	(243 985)	(518 625)	(464 554)	(365 806)	(282 516)	(251 751)	(2 127 237)
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<b>(250 412)</b>	<b>(589 977)</b>	<b>(1 317 934)</b>	<b>(365 806)</b>	<b>(478 807)</b>	<b>(301 955)</b>	<b>(3 304 891)</b>
<b>Прибыль от продаж по сегментам</b>	<b>52 113</b>	<b>34 541</b>	<b>879 836</b>	<b>81 901</b>	<b>182 611</b>	<b>26 491</b>	<b>1 257 493</b>

**Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих элементов:**

- Добыча газа - Продажа газа сегменту «Продажа газа»;
- Транспортировка - Оказание услуг по транспортировке сегменту «Продажа газа»;
- Продажа газа - Продажа газа сегменту «Транспортировка» на технологические нужды;
- Добыча нефти и газового конденсата - Продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для дальнейшей переработки;
- Переработка - Продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа» и «Транспортировка» устанавливаются руководством ОАО «Газпром» для целей обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

Выручка (доходы) Группы по сегментам формируется в результате операций с покупателями. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

Информация о выручке по географическим сегментам приведена в Пояснении 15. Информация об активах Группы по географическим сегментам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены, в основном, на территории Российской Федерации.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ**

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
	<b>По состоянию на 1 января 2009 г.</b>			
	ОАО «Газпром нефть»	401 193	(64 315)	336 878
18,21	ОАО «ОГК-2»	45 468	(947)	44 521
18	ОАО «Мосэнерго»	46 612	(4 331)	42 281
18,21	ОАО «ОГК-6»	41 611	(867)	40 744
18	ООО «Газпром нефть шельф»	37 416	(7 069)	30 347
18	ОАО «Дальтрансгаз»	5 702	-	5 702
	Прочие	<u>9 593</u>	<u>(1 436)</u>	<u>8 157</u>
	<b>Итого</b>	<b>587 595</b>	<b>(78 965)</b>	<b>508 630</b>
	<b>Поступление</b>			
18,23	ОАО «Газпром нефть»	138 527		
18,24	«Сибирь Энерджи плс»	94 962		
18,25	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	66 664	(6 235)	
18,26	ОАО «ТГК-1»	35 518		
18,24	ОАО «Московский НПЗ»	8 963		
	Прочие	<u>4 434</u>		
	<b>Итого</b>	<b>349 068</b>	<b>(6 235)</b>	
2	<b>Амортизационные отчисления</b>			
	ОАО «Газпром нефть»		(24 677)	
	ОАО «ОГК-2»		(2 521)	
	ОАО «ОГК-6»		(2 398)	
	«Сибирь Энерджи плс»		(2 374)	
	ООО «Газпром нефть шельф»		(1 883)	
	ОАО «Мосэнерго»		(1 329)	
	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества		(833)	
	ОАО «Дальтрансгаз»		(285)	
	ОАО «Московский НПЗ»		(224)	
	Прочие		<u>(592)</u>	
	<b>Итого</b>		<b>(37 116)</b>	
	<b>По состоянию на 31 декабря 2009 г.</b>			
	ОАО «Газпром нефть»	539 720	(88 992)	450 728
	«Сибирь Энерджи плс»	94 962	(2 374)	92 588
	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	66 664	(7 068)	59 596
	ОАО «Мосэнерго»	46 612	(5 660)	40 952
	ОАО «ОГК-2»	45 468	(3 468)	42 000
	ОАО «ОГК-6»	41 611	(3 265)	38 346
	ООО «Газпром нефть шельф»	37 416	(8 952)	28 464
	ОАО «ТГК-1»	35 518	-	35 518
	ОАО «Московский НПЗ»	8 963	(224)	8 739
	ОАО «Дальтрансгаз»	5 702	(285)	5 417
	Прочие	<u>14 027</u>	<u>(2 028)</u>	<u>11 999</u>
	<b>Итого</b>	<b>936 663</b>	<b>(122 316)</b>	<b>814 347</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Поясн. №	Магистраль- ные трубопро- воды	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
	<b>1 868 863</b>	<b>224 984</b>	<b>333 889</b>	<b>440 219</b>	<b>342 990</b>	<b>3 210 945</b>
	502 676	49 239	33 727	128 676	82 678	796 996
	<b>2 371 539</b>	<b>274 223</b>	<b>367 616</b>	<b>568 895</b>	<b>425 668</b>	<b>4 007 941</b>
<b>По состоянию на 1 января 2008 г.</b>						
	6 244 418	887 352	1 310 822	808 923	731 381	9 982 896
	(3 872 879)	(613 129)	(943 206)	(240 028)	(305 713)	(5 974 955)
	2 371 539	274 223	367 616	568 895	425 668	4 007 941
	75 142	39 554	130 630	79 717	86 059	411 102
	(59)	(17)	(19 597)	(19 925)	(15 537)	(55 135)
4	(179 659)	(31 823)	(64 514)	(27 620)	(36 828)	(340 444)
	<b>2 266 963</b>	<b>281 937</b>	<b>414 135</b>	<b>601 067</b>	<b>459 362</b>	<b>4 023 464</b>
3	1 869	294	2 533	33 103	7 566	45 365
	<b>2 268 832</b>	<b>282 231</b>	<b>416 668</b>	<b>634 170</b>	<b>466 928</b>	<b>4 068 829</b>
<b>По состоянию на 1 января 2009 г.</b>						
	6 321 759	923 970	1 405 649	915 790	822 236	10 389 404
	(4 052 927)	(641 739)	(988 981)	(281 620)	(355 308)	(6 320 575)
	2 268 832	282 231	416 668	634 170	466 928	4 068 829
	72 004	55 976	129 374	91 800	150 043	499 197
	(598)	(1 975)	(1 460)	(8 222)	(5 983)	(18 238)
4	(179 918)	(35 805)	(74 685)	(31 658)	(41 922)	(363 988)
	<b>2 160 320</b>	<b>300 427</b>	<b>469 897</b>	<b>686 090</b>	<b>569 066</b>	<b>4 185 800</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2009 г.</b>						
	6 390 552	973 592	1 537 059	998 013	973 918	10 873 134
	(4 230 233)	(673 165)	(1 067 162)	(311 922)	(404 852)	(6 687 334)
	<b>2 160 319</b>	<b>300 427</b>	<b>469 897</b>	<b>686 091</b>	<b>569 066</b>	<b>4 185 800</b>

Общества Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2009 году стоимость переданных объектов составила 500 млн. руб. (в 2008 году – 698 млн. руб.).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО**

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Незавершенное строительство	901 984	1 135 354
Оборудование к установке	<u>65 397</u>	<u>101 224</u>
<b>Итого</b>	<b>967 381</b>	<b>1 236 578</b>

В состав незавершенного строительства на 1 января и 31 декабря 2009 г. включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре, документы по которым не были переданы на регистрацию права собственности в сумме 241 905 млн. руб. и 235 930 млн. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 2 842 млн. руб. и 5 810 млн. руб. соответственно).

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта» и Северо-Европейского газопровода, а также строительство новых скважин и соответствующих установок подготовки газа, относящихся к месторождениям Бованенковское, Харасавэйское и Южно-Русское.

**8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

*Инвестиции в дочерние общества*

По статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, инвестиции в дочерние банки Группы в сумме 7 408 млн. руб. и 7 705 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно (см. Пояснение 18).

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 5 459 млн. руб. и 5 759 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в дочерние общества, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

*Инвестиции в зависимые общества*

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции		Капитализированная прибыль (убыток)	
		На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.	За 2009 год	За 2008 год
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	219 974	176 748	8 673	(10 325)
19	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	89 519	89 848	4 390	967
19	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	76 851	81 254	3 597	9 407
19	ОАО «Белтрансгаз»*	32 202	54 363	742	701
19	«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	47 884	45 907	3 481	7 284
19,28	ОАО «Газпромбанк» и его дочерние общества	36 489	39 577	3 635	8 903
28	«Норд Стрим АГ»	25 528	32 373	(729)	(58)
	«Беннфилд Лимитед»	-	22 418	-	-
19	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	20 959	19 272	(1 678)	-
19	ТОО «КазРосГаз»	9 898	18 675	9 941	4 693
19,28	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	16 921	17 744	596	(1 273)
	«Штокман Девелопмент АГ»	2 622	14 298	102	86
	«Винтерсхалл АГ»	12 856	11 325	1 690	3 459
19,28	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	6 403	8 907	2 093	2 034
19	АО «Лиетувос дуйос»	7 726	8 481	698	9
19	АО «Латвияс Газе»	7 125	7 430	406	373
19,24	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	7 412	1 888	-
	ЗАО «Нортгаз»	3 876	4 331	455	1 034
19,26	ОАО «ТГК-1»	39 372	-	975	27

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции		Капитализированная прибыль (убыток)	
		На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.	За 2009 год	За 2008 год
		24	ОАО «Московский НПЗ»	9 336	-
	Прочие	<u>23 280</u>	<u>31 432</u>	<u>6 817</u>	<u>17 222</u>
	<b>Итого</b>	<b>688 821</b>	<b>691 795</b>	<b>47 772</b>	<b>44 612</b>

\* В феврале 2009 г. произведена оплата 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн. долл. США, в результате чего доля Группы в уставном капитале общества увеличилась до 37,5%.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 167 млн. руб. и 127 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

*Инвестиции в другие организации*

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «НОВАТЭК» в размере 19,39% акций, балансовая стоимость которой составила 33 130 млн. руб. и 117 538 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. отражены инвестиции в уставный капитал ОАО «ТГК-5» в размере 5% акций, балансовая стоимость которых составила 246 млн. руб. и 726 млн. руб. соответственно, и в уставный капитал ОАО «Энел ОГК-5» в размере 5,27% акций, балансовая стоимость которых составила 1 947 млн. руб. и 3 983 млн. руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции других энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 1 января 2009 г. и 31 декабря 2009 г. составила 12 357 млн. руб. и 44 338 млн. руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 901 млн. руб. и 1 230 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

*Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев*

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен займ, выданный в российских рублях ОАО «Межрегионтеплоэнерго», со сроком погашения до 2016 года в сумме 17 091 млн. руб. и 24 400 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, валютный займ, выданный зависимому обществу «ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ», со сроком погашения до 2015 года в сумме 11 721 млн. руб. и 16 609 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно. Средняя процентная ставка по данному займу составила 2,3% и 5,6% в 2009 и 2008 гг.

*Прочие долгосрочные финансовые вложения*

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Совместная деятельность, в том числе:	17 656	20 996
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 165	3 180
Прочие, в том числе:	22 162	20 195
векселя третьих лиц	6 704	6 296
долгосрочные депозиты	13 548	12 953
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>1 727</u>	<u>763</u>
<b>Итого</b>	<b>39 818</b>	<b>41 191</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

---

**8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

Долгосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составили 234 млн. руб. и 840 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 734 млн. руб. и 2 413 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно, относящегося, в основном, к совместной деятельности.

**9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

*Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты*

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса отражена задолженность за трубы, поставленные ОАО «Газпром» зависимому обществу АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» (см. Пояснение 19) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа». Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, составила 3 967 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно. Также по этой статье сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 1 610 млн. руб. и 13 163 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» по состоянию на 31 декабря 2009 г. составила 11 842 млн. руб.).

*Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты*

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. отражена дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 315 859 млн. руб. и 246 339 млн. руб. соответственно (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 69 911 млн. руб. и 8 683 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно).

Снижение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков вызвано, в основном, снижением выручки от продажи газа в страны дальнего зарубежья (см. Пояснение 15).

Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила 1 322 млн. руб. и 0 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 1 января и 31 декабря 2009 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 89 295 млн. руб. и 121 074 млн. руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 698 млн. руб. и 397 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 9 547 млн. руб. и 26 295 млн. руб. соответственно, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа.

На 1 января и 31 декабря 2009 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>На 31 декабря 2009 г.</b>
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	20 306	18 705
Переплата налогов в бюджет	67 799	56 744
Прочие	<u>130 785</u>	<u>228 189</u>
<b>Итого</b>	<b>218 890</b>	<b>303 638</b>

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 10 005 млн. руб. и 13 932 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**10. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Краткосрочные депозиты	83 443	73 024
Акции, облигации и паи	8 297	2 757
Векселя третьих лиц	6 172	15 789
Прочие	<u>1 165</u>	<u>173</u>
<b>Итого</b>	<b>99 077</b>	<b>91 743</b>

Краткосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составляют 4 860 млн. руб. и 2 251 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 1 226 млн. руб. и 465 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА**

Остатки денежных средств обществ Группы, находящихся на рублевых и валютных счетах в дочерних банках Группы, составляют 20 882 млн. руб. и 29 663 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств на счетах в банках в сумме 3 585 млн. руб. и 3 639 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

**12. КАПИТАЛ**

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн. руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2009 году не изменилось и составило 23 674 млн. штук номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. Количество акций, находящихся у дочерних обществ Группы, составило 30 млн. штук и 724 млн. штук на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

В октябре 2009 г. Группа закрыла сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами. В результате данной операции, Группа передала долю в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в обмен на 49% долю в ЗАО «Геросгаз». Эта операция привела к появлению в сводном бухгалтерском балансе Группы дополнительных 2,93% выкупленных собственных акций (см. Пояснение 27). Собственные выкупленные акции были отражены в сводном отчете об изменениях капитала по их стоимости на дату приобретения.

Акции, находящиеся у дочерних обществ Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 20).

Группа контролирует все акции ОАО «Газпром», выкупленные у акционеров и находящиеся на балансах дочерних обществ.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2008 год были начислены и выплачены дивиденды в 2009 году в размере 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2007 год дивиденды были выплачены в 2008 году в размере 2,66 руб. на одну обыкновенную акцию.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

*Кредиты банков*

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
АК Сберегательный банк РФ (ОАО)	Долл. США	2009-2013	-	70 564
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)	Долл. США	2013	53 065	54 625
«Банк «Сосьете Женераль» «ВестЛБ АГ»*	Долл. США	2010	42 021	32 838
«ВестЛБ АГ»*	Долл. США	2008 – 2013	29 760	30 446
АК Сберегательный банк РФ (ОАО)	Долл. США	2010	-	25 937
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2007 – 2012	44 245	24 550
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2011	-	22 751
Российский национальный коммерческий банк (ОАО)	Долл. США	2012	-	18 872
«Калион Кредит Агриколь КИБ»*	Долл. США	2007 – 2010	41 183	18 156
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2014	25 553	16 144
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	15 414	15 867
«Бэнк оф Токио – Митцубиси ЮФДжей Лтд.»	Долл. США	2012	-	15 184
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	-	12 757
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	-	12 226
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	10 418	10 860
«Коммерцбанк» АГ («Дрезднер Банк АГ»)*	Долл. США	2007 – 2010	18 558	9 474
«Банк «Сосьете Женераль»	Евро	2010	8 888	8 395
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2006 – 2010	18 535	8 152
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2012	7 508	7 500
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	-	6 058
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2011	8 455	5 770
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2008 – 2013	5 068	5 479
«Ситибанк Н.А.»	Долл. США	2010	-	3 973
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008 – 2011	4 429	3 034
«БНП Париба СА»	Евро	2011 – 2012	-	2 852
«БНП Париба СА»	Евро	2023	-	2 070
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2010	2 978	301
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Японские йены	2009	58 654	-
«Ситигруп Глобал Маркетс Дойчланд АГ и Ко. КГаА» («Саломон Бразерс АГ»)	Долл. США	2009	20 975	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	16 680	-
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	15 436	-
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009	14 920	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	14 712	-
«Коммерцбанк АГ»*	Долл. США	2009	12 358	-
«Банк «Сосьете Женераль»	Долл. США	2009	10 326	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2009	9 627	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	8 466	-
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы»)	Росс. рубли	2009	7 529	-
«БНП Париба СА»*	Долл. США	2009	5 946	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	5 894	-
«Ситибанк Интернэшнл ПЛС»	Долл. США	2009	4 803	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	4 506	-
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	4 422	-
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2009	3 878	-
ЗАО «Райффайзенбанк-Австрия»	Долл. США	2009	2 939	-
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2009	2 792	-
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы»)	Росс. рубли	2009	2 533	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2009	2 453	-
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	<u>31 894</u>	<u>74 839</u>
<b>Итого, в том числе</b>			<b>597 821</b>	<b>519 674</b>
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			319 441	202 043

\*Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2009 года варьировались от 3,68% до 12,5%. Аналогичные показатели в 2008 году варьировались от 1,56% до 12,5%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным кредитам в течение 2009 года варьировались от 6,25% до 16,85%. Аналогичные показатели в 2008 году варьировались от 6,25% до 15%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2009 года варьировались от 5,5% до 12%, а по рублевым краткосрочным кредитам составили от 9,6% до 20,2%. Аналогичные показатели за 2008 год варьировались от 3,18% до 8,54%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 9,6% до 18%.

*Займы*

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Долл. США	2019	-	69 238
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.*	Евро	2018	52 628	55 100
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Фунт стерлингов	2013	47 201	48 589
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.*	Евро	2015	42 861	44 875
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.*	Евро	2010	42 291	44 278
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.*	Евро	2012	41 557	43 509
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Долл. США	2016	39 930	41 104
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Долл. США	2022	38 982	40 128
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	-	39 441
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Долл. США	2014	-	39 094
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.*	Долл. США	2037	37 729	38 838
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Евро	2015	-	38 144

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.*	Долл. США	2034	35 789	36 841
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.*	Евро	2014	33 706	35 289
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2018	32 903	33 871
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Евро	2014	29 273	30 649
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.**	Долл. США	2007 – 2020	30 451	27 118
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Евро	2017	21 552	22 564
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Евро	2017	20 906	21 888
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г.*****	Росс. рубли	2019	-	18 856
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.*	Долл. США	2013	15 107	15 551
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Швейц. франки	2011	-	15 472
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2013	11 944	12 295
Российские облигации серии А13, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	-	10 007
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2012	7 729	7 956
ООО «Арагон»*****	Евро	2010	11 397	7 343
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2010	5 151	5 302
Российские облигации серии А4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 158	5 159
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 132	5 133
Российские облигации серии А8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 059	5 060
Российские облигации серии 03, выпущенные в декабре 2009 г.****	Росс. рубли	2014	-	5 038
Российские облигации серии А11, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	-	5 004
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г.***	Росс. рубли	2010	5 192	5 001
Российские облигации, выпущенные в октябре 2008 г.*****	Росс. рубли	2012	-	5 000
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 г.****	Росс. рубли	2016	4 731	4 909
«Винтерсхалл Холдинг ГмБХ» («Винтерсхалл Холдинг АГ»)*****	Евро	2010	4 686	4 906
Российские облигации серии 01, выпущенные в сентябре 2006 г.****	Росс. рубли	2011	4 908	4 799
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2012	4 565	3 525
«Голден Гейтс Б.В.» (ОАО «Банк Москвы»)	Росс. рубли	2008-2010	-	3 227
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г.***	Росс. рубли	2012	2 915	2 916
Биржевые облигации серии БО-02, выпущенные в августе 2009 г. ****	Росс. рубли	2010	-	2 079

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2010	4 638	1 736
Российские облигации серии А6, выпущенные в августе 2005 г.	Росс. рубли	2009	5 100	-
Российские облигации серии А7, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2009	5 058	-
Прочие займы	Различные	Различные	<u>23 979</u>	<u>38 319</u>
<b>Итого, в том числе:</b>			<b>680 208</b>	<b>945 151</b>
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			54 010	134 943

\* Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

\*\* Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

\*\*\* Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

\*\*\*\* Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

\*\*\*\*\* Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

\*\*\*\*\* Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

\*\*\*\*\* Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 30 451 млн. руб. и 27 118 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 4,56% до 10,5% и от 4,56% до 8,9% соответственно. Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам (включая облигации) в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 6,77% до 16,99% и от 6,25% до 13,8% соответственно.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2009 года варьировались от 5% до 19,5%, по валютным краткосрочным займам в течение 2009 года от 6% до 13%. Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2008 года варьировались от 1% до 16%. Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2008 года составляли 1% до 6,62%.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. в составе долгосрочных займов отражен займ, полученный от «Газ Капитал С.А.» в счет размещенных в 2004 году облигаций на сумму 1 200 млн. долл. США со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,625%. Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона– пут).

**14. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ**

*Налог на прибыль*

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2009 и 2008 гг. составила 174 262 млн. руб. и 202 436 млн. руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2009 и 2008 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль», составил 188 244 млн. руб. и 305 685 млн. руб. соответственно.

В 2009 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 156 448 млн. руб. (2008 год – 332 624 млн. руб.). Постоянные разницы, в основном, вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов социального характера, расходов на благотворительность, расходов в части превышения установленных законодательством норм и расходов, возникающих в непроизводственной сфере.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

---

**14. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)**

В 2009 и 2008 гг. сумма возникших вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 145 159 млн. руб. и 104 476 млн. руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2009 году, в основном вызваны исключением прибыли от операций между обществами Группы, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, возникновением убытков от основной деятельности, перенесенных в целях налогообложения на будущее, более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого-разведочных работ, а также расходов, связанных с выплатами вознаграждений по итогам работы за год.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2009 и 2008 гг., составили 121 976 млн. руб. и 56 422 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2009 году связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы расходов на проведение геолого-разведочных работ, переоценкой финансовых вложений, зачетом накопленных убытков от основной деятельности, перенесенных в целях налогообложения на будущее, в счет прибыли, полученной в текущем периоде, а также на суммы вознаграждений по итогам работы за год и прочих расходов, признанных в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), за 2009 и 2008 гг. составила 156 541 млн. руб. и 92 048 млн. руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2009 году, в основном, вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, переоценкой финансовых вложений, превышением расходов, признаваемых для целей налогообложения, на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете, а также единовременным признанием в налоговом учете стоимости разовых платежей за пользование недрами и реализацией возможности признания расходов на приобретение лицензий в течение двух лет в связи с изменениями в Налоговом кодексе.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2009 и 2008 гг., составили 49 752 млн. руб. и 151 291 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2009 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

*Прочие обязательные платежи*

В статью «Прочие аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках включены иные причитающиеся в бюджет и внебюджетные фонды обязательные платежи за счет прибыли:

	<u>За 2009 год</u>	<u>За 2008 год</u>
Прочие аналогичные платежи:		
Штрафы	77	29
Пени и прочие налоги	<u>899</u>	<u>1 459</u>
Итого платежи в бюджет	976	1 488
Платежи во внебюджетные фонды (пени и штрафы)	<u>7</u>	<u>7</u>
<b>Итого</b>	<b>983</b>	<b>1 495</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ**

	<u>За 2009 год</u>	<u>За 2008 год</u>
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	494 931	474 268
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	371 152	356 514
Европа и другие страны	<u>1 102 996</u>	<u>1 260 645</u>
<b>Всего выручка от продажи газа</b>	<b>1 969 079</b>	<b>2 091 427</b>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	297 885	378 182
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	35 951	44 980
Европа и другие страны	<u>206 669</u>	<u>229 794</u>
<b>Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки</b>	<b>540 505</b>	<b>652 956</b>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	56 771	81 468
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	26 562	26 570
Европа и другие страны	<u>131 714</u>	<u>161 389</u>
<b>Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата</b>	<b>215 047</b>	<b>269 427</b>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	191 334	131 964
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 706	2 370
Европа и другие страны	-	-
<b>Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии</b>	<b>195 040</b>	<b>134 334</b>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	46 063	62 863
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	966	605
Европа и другие страны	-	-
<b>Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>	<b>47 029</b>	<b>63 468</b>
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	134 908	156 303
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	6 664	7 685
Европа и другие страны	<u>7 820</u>	<u>9 130</u>
<b>Всего выручка от прочих продаж</b>	<b>149 392</b>	<b>173 118</b>
<b>Итого</b>	<b>3 116 092</b>	<b>3 384 730</b>

По сравнению с 2008 годом выручка от продажи газа в 2009 году снизилась на 6%. Снижение выручки вызвано, в основном, снижением объемов поставок и цен на газ, поставляемый в Европу и другие страны.

Снижение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки на 17% связано, в основном, с тем, что Группа с июня 2008 г. прекратила отражать показатели ОАО «Сибур» и его дочерних обществ.

**16. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ**

	<u>За 2009 год</u>	<u>За 2008 год</u>
Покупной газ	451 153	346 689
Амортизация основных средств и нематериальных активов	369 053	328 364
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	244 254	198 263
Налоги, включаемые в себестоимость	241 869	255 159
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	234 391	221 404
Покупная нефть	194 806	205 289
Ремонтно-эксплуатационные расходы	149 565	157 396
Товары для перепродажи	90 956	109 487
Материалы	86 160	98 176
Энергия	43 404	49 065
Арендные платежи, лизинговые платежи	<u>30 654</u>	<u>23 781</u>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**16. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (продолжение)**

	За 2009 год	За 2008 год
Страхование	24 322	21 657
Прочие	<u>115 130</u>	<u>112 507</u>
<b>Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов</b>	<b>2 275 717</b>	<b>2 127 237</b>

Расходы на приобретение газа увеличились, в основном, в связи с ростом цены на центральноазиатский газ, приобретаемый для целей перепродажи потребителям Западной Европы и странам бывшего Советского Союза.

Расходы на приобретение нефти снизились, в основном, в связи с падением мировых цен на нефть.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость» составила 144 907 млн. руб. и 188 494 млн. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В составе прочих расходов отражены, в основном, расходы на услуги по переработке, транспортные услуги, юридические и консультационные услуги, услуги по передаче тепловой энергии до конечного потребителя, услуги связи, рекламные и прочие услуги.

**17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

Поясн.

№	За 2009 год		За 2008 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	2 653 538	2 652 950	2 854 469	2 855 428
	486 443	476 421	196 299	331 587
3	359 212	350 917	233 474	229 253
	-	37 116	-	27 950
	-	32 201	-	14 175
	32 139	30 248	67 559	58 017
	-	28 415	-	36 981
	-	21 869	-	22 636
	13 671	17 703	1 490	1 400
	23 030	16 114	5 164	9 526
	-	6 090	-	5 252
	409	5 213	74	3 064
	6 264	3 329	6 355	4 724
	-	3 135	-	2 990
	-	667	1 558	-
	2 654	611	983	692
	119 268	-	-	130 655
27	103 030	-	-	-
	<u>26 886</u>	<u>98 975</u>	<u>59 193</u>	<u>111 216</u>
<b>Итого</b>	<b>3 826 544</b>	<b>3 781 974</b>	<b>3 426 618</b>	<b>3 845 546</b>

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам, резерва под обесценение финансовых вложений и резерва под условные факты хозяйственной деятельности, представлены в сводной бухгалтерской отчетности Группы свернуто.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА**

*Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2009 г.*

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа» (ООО «Авиапредприятие «Газпромавиа»)**	100	Авиаперевозки	Россия
	ОАО «Арктическая газовая компания»	100	Геологическое изучение, добыча углеводородов	Россия
	ЗАО «АрмРосгазпром»	80	Транспортировка и продажа газа	Армения
	«Вемекс с.р.о.»	50	Продажа газа	Чехия
	ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газпром бурение» (ООО «Бургаз»)**	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «ВНИИГАЗ»)**	100	Научная	Россия
	«Газпром Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
	«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	100	Участие в проектах по производству сжиженного газа и его реализация	Великобритания
	ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Краснодар» (ООО «Кубаньгазпром»)**	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газпром добыча Красноярск»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча шельф»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
	«Газпром И Пи Интернэшнл Б.В.» («Газпром Нидерлэндс Б.В.»)**	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Запад»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
	«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»	100	Инвестиционная	Германия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
	ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
	«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Торговля нефтепродуктами	Австрия
	ООО «Газпром нефть шельф» (ООО «Севморнефтегаз»)**	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
23	ОАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
	ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местона- хождение
	ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром торгсервис» (ООО «Газторгпромстрой»)**	100	Торговля	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Казань»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Москва»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Самара»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Саратов»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Томск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Уфа»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз-Кубань»	100	Транспортировка газа	Россия
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром центрремонт»	100	Ремонт, реконструкция газового оборудования	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
	ООО «Газпром энерго» (ООО «Газпромэнерго»)**	100	Передача электрической энергии	Россия
	ООО «Газпром энергохолдинг» (ООО «Газоэнергетическая компания»)**	100	Инвестиционная, управление активами	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»***	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»***	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омск»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Газпромнефтьфинанс»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	100	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газэнергопромбанк»	73	Банковская	Россия
	ООО «Георесурс»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ЗАО «Геросгаз»	100	Инвестиционная, консультационная	Россия
	ОАО «Дальтрансгаз»	73	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Заполярьегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
	«ЗМБ (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической энергии	Литва
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ООО «Межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
24	ОАО «Московский НПЗ»	77	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	ОАО «Нефтегазтехнология»	100	Геологическое изучение, добыча углеводородов	Россия
22	«Нефтяная индустрия Сербии»	51	Переработка нефти и продажа нефтепродуктов	Сербия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство	Россия
21	ОАО «ОГК-2»	58	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
21	ОАО «ОГК-6»	61	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ЗАО «РШ-Центр»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
	ОАО «Севернефтегазпром»***	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
25	ООО «СеверЭнергия»	51	Инвестиционная, управление активами	Россия

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
24	«Сибирь Энерджи плс»	55	Добыча, переработка и реализация углеводородов	Великобритания
	ООО «Сибметакхим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	АКБ «Союз» (ОАО)	75	Банковская	Россия
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
26	ОАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ЗАО «Уренгойл Инк.»	100	Геологическое изучение, добыча углеводородов	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	66	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	ЗАО «Ямалгазинвест»	100	Реализация проектов по проектированию и строительству объектов газовой промышленности	Россия

\* суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения

\*\* указанные дочерние общества были переименованы (в скобках указано прежнее наименование)

\*\*\* указана доля голосующих акций

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

*Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2009 г.*

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Место-нахождение
ЗАО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	38	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	51	Продажа газа	Турция
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	50	Продажа газа	Германия
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Газпромбанк»	42	Банковская	Россия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34	Транспортировка и продажа газа	Латвия
АО «Лиетувос дуйос»	37	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
ЗАО «Нортгаз»	51	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
«Норд Стрим АГ»	51	Строительство, транспортировка газа	Швейцария
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	50	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти	Нидерланды
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
ОАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	Россия
ОАО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция
«Центрикс Бетайлигунгс ГмбХ»	38	Продажа газа	Австрия
«Штокман Девелопмент АГ»	51	Разработка и добыча газа	Швейцария

\* Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» стороны могут являться связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности и (или) стороны являются участниками совместной деятельности. Также связанной стороной является негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников.

*Зависимые общества и прочие крупнейшие связанные стороны*

За 2009 и 2008 гг. операции, проведенные группой с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

	За 2009 год	За 2008 год
<b>Продажа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):</b>		
Продажа газа		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	104 370	115 317
ОАО «Белтрансгаз»	83 306	60 509
ЗАО «Панрусгаз»	64 068	74 878
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	55 472	56 092
АО «Газум»	25 119	26 822
АО «Молдовагаз»	20 785	8 999
АО «Овергаз Инк.»	16 360	14 088
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»(ВИЕЕ)*	13 304	25 740
ОАО «ТГК-1»	12 981	5 492
«Промгаз СПА»	11 435	14 864
АО «Лиетувос дуйос»	8 129	9 039
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	7 059	10 336
АО «Латвияс Газе»	6 015	6 533
«РосУкрЭнерго АГ»	5 349	230 093
Продажа услуг по транспортировке газа		
ОАО «НОВАТЭК»	20 020	11 262
«РосУкрЭнерго АГ»	-	23 455
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	22 841	15 137
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	10 787	14 207
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	4 140	3 735
<b>Приобретение:</b>		
Покупного газа		
ТОО «КазРосГаз»	31 810	17 265
ОАО «НОВАТЭК»	15 791	5 505
«РосУкрЭнерго АГ»	-	39 341
Услуг по транспортировке газа		
ОАО «Белтрансгаз»	14 111	11 864
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	12 314	12 206
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	8 731	7 513
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	4 926	3 748
Нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	54 849	79 511
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	31 628	32 958
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	17 575	-
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	6 916	5 816
<b>Пенсионные взносы:</b>		
НПФ «Газфонд»	8 782	7 623

\* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**19 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым обществам и прочим крупнейшим связанным сторонам, в основном, по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

Цены на газ варьировались от 73 долл. США до 475 долл. США в 2009 году и от 33 долл. США до 557 долл. США в 2008 году за тыс. куб. метров.

Цена на газ, поставляемый Группой АО «Молдовагаз» устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В 2009 г. продажа природного газа АО «Молдовагаз» осуществлялась в среднем по цене 253 долл. США.

За 2009 год оплата выручки неденежными средствами составила 30 333 млн. руб. За 2008 год эта сумма составила 42 535 млн. руб.

В течение 2009 и 2008 гг. Группа приобрела газ у ТОО «КазРосГаз» в среднем по цене 152 и 110 долл. США за тыс. куб. метров соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>На 31 декабря 2009 г.</b>
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	-	11 842
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	3 967	-
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	1 783	12 018
«РосУкрЭнерго АГ»	76 514	10 573
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	2 493	10 488
ОАО «Белтрансгаз»	8 664	9 725
ЗАО «Панрусгаз»	11 341	8 877
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	13 888	4 791
АО «Газум»	4 322	4 082
АО «Молдовагаз»*	3 274	3 731
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	11 925	2 249
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 843	1 647
ОАО «Газпромбанк»	1 077	1 026
ОАО «НОВАТЭК»	209	530
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	1 322	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность:</b>		
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	4 470	6 590
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	9 239	2 675
ОАО «Белтрансгаз»	1 351	2 028
ТОО «КазРосГаз»	1 994	1 896
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 368	788
ОАО «НОВАТЭК»	1 111	784
ОАО «Газпромбанк»	970	203
«РосУкрЭнерго АГ»	9 176	-

\* За вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 37 125 млн. руб. и 51 802 млн. руб. на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам и вексям, полученным ими, составила:

	<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>На 31 декабря 2009 г.</b>
<b>Займы и векся, подлежащие погашению более чем через</b>		
<b>12 месяцев после отчетной даты</b>		
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	11 721	16 609
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	8 896
ОАО «Газпромбанк»	2 536	2 193
<b>Векся, подлежащие погашению в течение 12</b>		
<b>месяцев после отчетной даты</b>		
ОАО «Газпромбанк»	419	754

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

	<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>На 31 декабря 2009 г.</b>
<b>Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12</b>		
<b>месяцев после отчетной даты</b>		
ОАО «Газпромбанк»	9 513	9 536
<b>Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев</b>		
<b>после отчетной даты</b>		
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	8 478	10 463
ОАО «Газпромбанк»	7 875	4 563
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	2 344	-

Группа привлекала займы от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 8,0% до 16,0 % в 2009 г. Также был привлечен валютный займ по ставке 12,5%.

*Вознаграждение основному управленческому персоналу*

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ОАО «Газпром» и дочерних обществ, составило 1 382 млн. руб. и 2 056 млн. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от ОАО «Газпром» и дочерних обществ. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ОАО «Газпром» и дочерними обществами, оговорено условиями трудовых договоров. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

ОАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 1 млн. руб. и 1 млн. руб., по страхованию ответственности 1 млн. руб. и 2 млн. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

**20. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода составило 23 498 и 23 644 млн. акций за 2009 и 2008 гг. соответственно.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение 2009 г., было рассчитано с учетом приобретения Группой в октябре 2009 года акций ОАО «Газпром» в рамках сделки по обмену

**20. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ (продолжение)**

активами с «Э.ОН Рургаз АГ» (см. Пояснение 27), в количестве 693 628 тыс. штук.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение 2008 г., было рассчитано с учетом выкупа ОАО «Газпром» в марте 2008 года собственных акций, в рамках реализации Программы премирования руководящих работников ОАО «Газпром» и его дочерних обществ акциями ОАО «Газпром», в количестве 1 700 000 штук на сумму 536 млн. руб. В декабре 2008 года ОАО «Газпром» реализовало эти акции Фонду «Газпром Стимул».

На начало и на конец отчетного периода ОАО «Газпром» не имело ценных бумаг с разводящим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

**21. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6»**

В результате реорганизации РАО «ЕЭС России» в июле 2008 г. Группа обменяла свою долю в уставном капитале РАО «ЕЭС России» на доли в уставных капиталах других энергетических организаций, в том числе Группа приобрела дополнительную долю в уставном капитале ОАО «ОГК-2» в размере 44,39% и дополнительную долю в уставном капитале ОАО «ОГК-6» в размере 42,88%. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. доля Группы в уставном капитале ОАО «ОГК-2» составила 57,28% и 57,95% соответственно, в уставном капитале ОАО «ОГК-6» 60,07% и 60,61% соответственно.

В результате указанных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» в сумме 59 279 млн. руб. и 52 798 млн. руб. соответственно. Величина положительной деловой репутации, возникшей в результате увеличения доли Группы в уставном капитале ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» в течение 2008 г., была уменьшена на долю Группы в эмиссионном доходе ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» на сумму 13 811 млн. руб. и 11 187 млн. руб. соответственно.

**22. ПРИОБРЕТЕНИЕ «НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ» («НИС»)**

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций «НИС» за 18 489 млн. руб. В рамках соглашения о приобретении Группа обязуется инвестировать 547 млн. евро в реконструкцию и модернизацию перерабатывающих мощностей «НИС» до 2012 г.

Отрицательная деловая репутация в сумме 3 113 млн. руб., возникшая в результате данной сделки, была отнесена в состав прочих доходов сводного отчета о прибылях и убытках.

«НИС» является одной из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний в Центральной Европе, владеющей двумя нефтеперерабатывающими заводами в городах Панчево и Нови-Сад, а также осуществляющей добычу углеводородов на территории Сербии и розничную реализацию нефтепродуктов.

**23. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ МЕНЬШИНСТВА В ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»**

В апреле 2009 г. Группа приобрела у ЭНИ С.П.а. дополнительные 20% акций ОАО «Газпром нефть» за 138 527 млн. руб., реализовав опцион на покупку акций, заключенный в апреле 2007 г. В результате данного приобретения, доля участия Группы в ОАО «Газпром нефть» возросла до 95,68%.

В результате данной сделки возникла положительная деловая репутация ОАО «Газпром нефть» в сумме 138 527 млн. руб. (см. Пояснение 5).

**24. ПРИОБРЕТЕНИЕ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» («СИБИРЬ»)**

В период с 23 апреля 2009 г., даты приобретения первого пакета акций «Сибирь», до 23 июня 2009 г. Группа инвестировала 1 057 млн. фунтов стерлингов (примерно 53 млрд. руб.) в приобретение 48,39% голосующих акций «Сибирь» и право на покупку дополнительных 6,32% акций «Сибирь». В результате данных приобретений Группа получила контроль над «Сибирь» и стала включать ее показатели в сводную бухгалтерскую отчетность.



**24. ПРИОБРЕТЕНИЕ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» («СИБИРЬ») (продолжение)**

«Сибирь» - вертикально интегрированная нефтяная компания, ведущая деятельность в Российской Федерации. Активы «Сибирь» включают в себя активы ОАО «Нефтяная компания «Магма» (на 95% принадлежит «Сибирь») и 50% участие в «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (совместная деятельность с «Ройял Датч Шелл»). Активы «Сибирь», связанные с добычей, расположены в Ханты-Мансийском автономном округе и составляют годовую производительность более 10 600 тонн нефти в день. «Сибирь» также принадлежит 38,63% акций в ОАО «Московский НПЗ» и сеть из 134 заправочных станций в Москве и Московской области через ОАО «Московская топливная компания» и ОАО «Моснефтепродукт».

В результате приобретения акций «Сибирь» Группа также получила контроль над ОАО «Московский НПЗ», увеличив суммарную долю компаний Группы с 38,63% до 77,26%. Группа учитывала 38,63% долю в ОАО «Московский НПЗ» как инвестиции в зависимые общества.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация в сумме 103 925 млн. руб. (см. Пояснение 5).

**25. ПРИОБРЕТЕНИЕ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ**

В сентябре 2009 г. Группа приобрела 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» за 1 428 млн. долл. США. Также в результате сделки Группа приобрела 51% заемных средств ООО «СеверЭнергия» за 138 млн. долл. США. По состоянию на 31 декабря 2009 г. в составе прочей кредиторской задолженности отражена задолженность Группы по данной сделке в сумме 35 757 млн. руб. Указанная задолженность была погашена 31 марта 2010 г. В результате данной сделки возникла положительная деловая репутация на сумму 60 429 млн. руб. (см. Пояснение 5).

**26. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ТГК-1»**

В декабре 2009 г. в результате проведения серии сделок Группа приобрела контроль над ОАО «ТГК-1». По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. доля Группы в уставном капитале ОАО «ТГК-1» составила 28,7% и 51,8% соответственно. Общая сумма инвестиций в ОАО «ТГК-1» составила 67 539 млн. руб.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «ТГК-1» в сумме 47 578 млн. руб. Величина положительной деловой репутации, возникшей в результате увеличения доли Группы в уставном капитале ОАО «ТГК-1» в четвертом квартале 2009 г., была уменьшена на долю Группы в эмиссионном доходе ОАО «ТГК-1» на сумму 12 060 млн. руб. (см. Пояснение 5).

**27. СДЕЛКА ПО ОБМЕНУ АКТИВАМИ С «Э.ОН РУРГАЗ АГ»**

30 октября 2009 г. Группа завершила сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами, в результате которой Группа передала долю в ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и получила 49% долю в ЗАО «Геросгаз» и денежную компенсацию в размере 67 млн. евро. ОАО «Севернефтегазпром» владеет лицензией на разработку, обустройство и добычу углеводородов на Южно-Русском нефтегазовом месторождении в Сибири. ЗАО «Геросгаз» владеет 2,93% акций ОАО «Газпром». Доход от выбытия переданных акций в ОАО «Севернефтегазпром» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в размере 103 030 млн. руб., сформированный как разница между балансовой стоимостью переданных активов и стоимостью выкупленных собственных акций, был отражен в сводном отчете о прибылях и убытках. Собственные выкупленные акции были отражены в сводном отчете об изменениях капитала по их стоимости на дату приобретения.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**28. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

*Договоры поручительства*

	<b>На 1 января 2009 г.</b>	<b>На 31 декабря 2009 г.</b>
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	27 698	19 791
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	8 841
Компанию «МРК Энерджи ДМСС»	6 959	8 620
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 823	5 785
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	5 691	5 672
ЗАО «Ачимгаз»	4 961	4 841
Компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 934	4 900
ОАО «Группа Е4»	3 562	3 729
Компанию «Норд Стрим АГ»	2 536	2 655
Компанию «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	888	-
Компанию «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	887	-
Прочие	<u>16 052</u>	<u>18 068</u>
<b>Итого</b>	<b>79 991</b>	<b>82 902</b>

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. Сумма поручительства составила 25 494 млн. руб. и 19 791 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Поручительство в обеспечение кредита «Депфа Инвестмент Банк Лтд.», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» сроком до июля 2009 г., было погашено в 2009 г. Сумма поручительства по состоянию на 1 января 2009 г. составила 2 204 млн. руб.

В апреле 2009 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» за ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью поставки материалов на объекты строительства (включая Бованенковское и Ямбургское месторождения, систему магистральных газопроводов Бованенково-Ухта). По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма поручительства составила 8 841 млн. руб.

В апреле 2008 г. Группа выдала поручительство за компанию «МРК Энерджи ДМСС» в отношении кредита, полученного от «Кредит Свисс Интернэшнл» и АКБ «Национальный Резервный банк» (ОАО) на строительство газопровода «перевал Кударский – г. Цхинвал» (Южная Осетия). По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. сумма поручительства составила 6 959 млн. руб. и 8 620 млн. руб. соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б. В., составила 18 223 млн. руб. и 16 357 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. сумма поручительства составила 3 562 млн. руб. и 3 729 млн. руб. соответственно.

**28. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)**

В 2007 году Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». Сумма поручительств составила 4 961 млн. руб. и 4 841 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

В январе 2008 г. Группа выдала поручительство компании «Европайп ГмбХ», производителю стальных труб большого диаметра, за «Норд Стрим АГ» в связи с контрактом на поставку труб для строительства газопровода «Норд Стрим». По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. сумма поручительств составила 2 536 млн. руб. и 2 655 млн. руб. соответственно.

В составе прочих поручительств, в основном, отражены поручительства, выданные Группой по договорам на приобретение оборудования и выполнение строительно-монтажных работ.

По оценке руководства ОАО «Газпром» часть обязательств по выданным поручительствам необходимо будет оплатить. В этой связи был создан резерв по выданным поручительствам в размере 6 681 млн. руб. и 16 657 млн. руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

*Условия ведения хозяйственной деятельности*

С середины 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, банкротства организаций, руководство ОАО «Газпром» не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Группы в создавшихся обстоятельствах.

*Процедуры правового характера*

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства ОАО «Газпром», существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

*Налогообложение*

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

**29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

*Переоценка основных средств*

Большинством организаций Группы, включая ОАО «Газпром», было принято решение о проведении переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2010 г. Результаты переоценки будут отражены в сводной бухгалтерской отчетности за 2010 год.

*Финансовые вложения*

В феврале 2010 г. Группа произвела оплату 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» за 625 млн. долл. США, тем самым увеличив свою долю до 50,0%.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

---

**29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)**

*Кредиты и займы*

В феврале 2010 г. Группа заключила договор о привлечении кредита от «Ситибанк Н.А.» на сумму 367 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР +1,6% и сроком погашения в 2021 г.

В апреле 2010 г. Группа выпустила облигации на сумму 20 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,15% и сроком погашения в 2013 г.

---

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

---

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2010 г.

*Эмитентом составлялась консолидированная финансовая отчетность за последний завершенный финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности*

2009 - МСФО

Отчетный период

Год: **2009**

Квартал: **IV**

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С  
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)**

**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**

Закрытое акционерное общество  
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
(ЗАО "ПвК Аудит")

Бизнес-центр «Белая площадь»,  
ул. Бутырский Вал, 10  
Москва, Россия, 125047  
телефон +7 (495) 967 6000  
факс +7 (495) 967 6001  
[www.pwc.ru](http://www.pwc.ru)

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа»), которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2009 г., консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет о движении денежных средств и консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату, а также существенные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

### **Ответственность руководства за составление финансовой отчетности**

Руководство Группы несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

### **Ответственность аудитора**

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

### **Мнение аудитора**

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2009 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Не делая оговорок к выраженному выше мнению, обращаем внимание на Примечания 24 и 41 к консолидированной финансовой отчетности. Правительству Российской Федерации принадлежит контрольный пакет акций ОАО «Газпром», и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

Москва, Российская Федерация  
29 апреля 2010 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО МСФО НА 31 ДЕКАБРЯ 2009 Г.**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
8	Денежные средства и их эквиваленты	249 759	343 833
8	Денежные средства с ограничением к использованию	4 872	3 747
9	Краткосрочные финансовые активы	52 137	23 448
10	Дебиторская задолженность и предоплата	842 914	675 934
11	Товарно-материальные запасы	286 719	276 954
	НДС к возмещению	144 691	115 878
	Прочие оборотные активы	<u>107 044</u>	<u>132 281</u>
		1 688 136	1 572 075
	<b>Внеоборотные активы</b>		
12, 40	Основные средства	4 893 918	4 020 522
13, 40	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	794 705	772 143
14	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	413 309	343 805
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	106 658	48 186
16	Прочие внеоборотные активы	<u>466 489</u>	<u>411 837</u>
		<u>6 675 079</u>	<u>5 596 493</u>
	Итого активы	8 363 215	7 168 568
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	502 075	466 757
21	Задолженность по текущему налогу на прибыль	37 267	6 774
18	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	71 057	50 622
19	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	424 855	432 640
19	Краткосрочные векселя к уплате	<u>11 761</u>	<u>8 052</u>
		1 047 015	964 845
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
20	Долгосрочные займы	1 184 457	923 230
20	Долгосрочные векселя к уплате	4 592	1 718
23	Резервы предстоящих расходов и платежей	143 591	85 807
21	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	320 463	265 279
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>17 151</u>	<u>14 590</u>
		<u>1 670 254</u>	<u>1 290 624</u>
	Итого обязательства	2 717 269	2 255 469
	<b>Капитал</b>		
24	Уставный капитал	325 194	325 194
24	Выкупленные собственные акции	(104 204)	(597)
24	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>5 105 525</u>	<u>4 280 518</u>
		5 326 515	4 605 115
32	Доля меньшинства	<u>319 431</u>	<u>307 984</u>
	Итого капитал	<u>5 645 946</u>	<u>4 913 099</u>
	Итого обязательства и капитал	8 363 215	7 168 568

А.Б. Миллер

Председатель Правления

\_\_\_\_\_ 2010 г.

Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ 2010 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 Г.**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.		За год, закончившийся	
		2009 г.	2008 г.
			<b>31 декабря</b>
25	Выручка от продаж	2 990 971	3 285 486
5	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	8 295	4 221
26	Операционные расходы	(2 096 926)	(1 930 437)
40	Резерв под обесценение активов и прочие резервы	<u>(45 428)</u>	<u>(98 964)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>856 912</b>	<b>1 260 306</b>
35	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	13 865	-
	Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	-	(50 738)
39	Прибыль от сделки по обмену активами	105 470	-
27	Доходы от финансирования	375 799	165 603
27	Расходы по финансированию	(441 487)	(341 179)
13, 40	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	62 557	(16 686)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>6 319</u>	<u>14 326</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>979 435</b>	<b>1 031 632</b>
	Текущий налог на прибыль	(182 255)	(307 094)
	Отложенный (расход) доход по налогу на прибыль	<u>(3 387)</u>	<u>46 842</u>
21	Налог на прибыль	(185 642)	(260 252)
	<b>Прибыль за год</b>	<b>793 793</b>	<b>771 380</b>
	<b>Прочий совокупный доход</b>		
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	32 193	(58 105)
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	7 098	(4 972)
	Курсовые разницы	1 704	20 340
	Переоценка доли участия	<u>9 911</u>	<u>-</u>
	<b>Прочий совокупный доход (расход) за год, за вычетом налога</b>	<b>50 906</b>	<b>(42 737)</b>
	<b>Совокупный доход за год</b>	<b>844 699</b>	<b>728 643</b>
	<b>Прибыль за год, относящаяся к:</b>		
	акционерам ОАО «Газпром»	779 585	742 928
32	доле меньшинства	<u>14 208</u>	<u>28 452</u>
		<b>793 793</b>	<b>771 380</b>
	<b>Совокупный доход за год, относящийся к:</b>		
	акционерам ОАО «Газпром»	835 182	699 071
	доле меньшинства	<u>9 517</u>	<u>29 572</u>
		<b>844 699</b>	<b>728 643</b>
29	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>33,18</b>	<b>31,49</b>

А.Б. Миллер

Председатель Правления

2010 г.

Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

2010 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 Г.**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.	За год, закончившийся	
	2009 г.	2008 г.
	<b>Операционная деятельность</b>	
30	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	
	<b>897 154</b>	<b>1 016 551</b>
	<b>Инвестиционная деятельность</b>	
12	Капитальные вложения	(795 640) (714 714)
	Чистое изменение займов выданных	(15 131) (38 084)
	Полученные проценты	32 036 41 314
12	Капитализированные и уплаченные проценты	(45 516) (28 001)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(74 100) 1 514
35	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	(138 527) -
13	Вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(37 148) (121 639)
4	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей Группы Газпромбанк	- (47 242)
	Поступление от выбытия доли в дочернем обществе	2 904 5 875
13	Поступления от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	77 611 33 159
	Чистое изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	2 034 (20 649)
	Изменение прочих долгосрочных финансовых активов	(1 634) (7 131)
	<b>Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности</b>	<b>(993 111) (895 598)</b>
	<b>Финансовая деятельность</b>	
20	Поступления по долгосрочным займам	572 828 217 248
20	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(408 252) (336 818)
	Чистое (погашение) поступление от выпуска векселей	(3 122) 1 417
19	Чистое (погашение) поступление краткосрочных заемных средств	(87 611) 185 386
24	Уплаченные дивиденды	(16 733) (68 013)
	Уплаченные проценты	(58 794) (55 225)
24	Приобретение собственных акций	(58) (113 763)
24	Продажа собственных акций	- 107 400
8	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(1 125) (6 525)
	<b>Чистые денежные средства, направленные на финансовую деятельность</b>	<b>(2 867) (68 893)</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	4 750 12 664
	<b>(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(94 074) 64 724</b>
	Денежные средства и их эквиваленты на начало года	343 833 279 109
	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>249 759 343 833</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
\_\_\_\_\_ 2010 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
\_\_\_\_\_ 2010 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2009 Г.**  
**(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	Доля меньшинства	Итого по капиталу	
	<b>Сальдо на 31 декабря 2007 г.</b>	23,6	325 194	(20 801)	3 646 396	3 950 789	362 308	4 313 097
	Прибыль за год		-	-	742 928	742 928	28 452	771 380
	Прочий совокупный доход:							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(58 105)	(58 105)	-	(58 105)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	(4 972)	(4 972)	-	(4 972)
24	Курсовые разницы		-	-	19 220	19 220	1 120	20 340
	<b>Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2008 г.</b>		-	-	699 071	699 071	29 572	728 643
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(2 519)	(2 519)	-	(2 519)
32	Доля меньшинства в приобретенных дочерних организациях		-	-	-	-	70 366	70 366
24	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,0	-	(6 547)	184	(6 363)	-	(6 363)
24	Дивиденды		-	-	(62 614)	(62 614)	(6 227)	(68 841)
4	Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк	0,0	-	26 751	-	26 751	(148 035)	(121 284)
	<b>Сальдо на 31 декабря 2008 г.</b>	23,6	325 194	(597)	4 280 518	4 605 115	307 984	4 913 099
	Прибыль за год		-	-	779 585	779 585	14 208	793 793
	Прочий совокупный доход:							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	32 088	32 088	105	32 193
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний		-	-	7 098	7 098	-	7 098
24	Курсовые разницы		-	-	6 500	6 500	(4 796)	1 704
	Переоценка доли участия		-	-	9 911	9 911	-	9 911
	<b>Совокупный доход за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.</b>		-	-	835 182	835 182	9 517	844 699
24	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(1 647)	(1 647)	-	(1 647)
35	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»		-	-	-	-	(152 392)	(152 392)
32	Доля меньшинства в приобретенных дочерних организациях		-	-	-	-	155 764	155 764
24, 39	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,7)	-	(103 607)	-	(103 607)	-	(103 607)
24	Дивиденды		-	-	(8 528)	(8 528)	(1 442)	(9 970)
	<b>Сальдо на 31 декабря 2009 г.</b>	22,9	325 194	(104 204)	5 105 525	5 326 515	319 431	5 645 946

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
\_\_\_\_\_ 2010 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
\_\_\_\_\_ 2010 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

## **1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии.

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, банковскую деятельность и производство прочих товаров, работ, услуг.

Среднесписочная численность работников за 2009 и 2008 гг. составила 386 тыс. и 456 тыс. человек соответственно.

## **2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка, в частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютное регулирование, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

## **3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением определенных финансовых инструментов, указанных в Примечании 5. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

## **4 ПЕРИМЕТР КОНСОЛИДАЦИИ**

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности дочерних компаний, доли участия в ассоциированных компаниях и совместной деятельности. Существенные изменения в структуре Группы, произошедшие в 2009 и 2008 гг. приводятся ниже.

В декабре 2009 г. Группа завершила серию сделок, в результате которых аккумулировала 51,8% голосующих акций ОАО «ТГК-1» и установила контроль над его деятельностью (см. Примечание 38).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

**4 ПЕРИМЕТР КОНСОЛИДАЦИИ (продолжение)**

В сентябре 2009 г. Группа приобрела 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» и установила контроль над деятельностью ООО «СеверЭнергия» (см. Примечание 37).

В период с апреля по июнь 2009 г. Группа приобрела 54,71% голосующих акций. В результате данного приобретения Группа получила контроль над «Сибирь Энерджи плс» (см. Примечание 36).

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций «Нефтяная индустрия Сербии» и установила контроль над деятельностью «Нефтяная индустрия Сербии» (см. Примечание 34).

В июле 2008 г. Группа получила контроль над ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» с долей участия равной 57,3% и 60,1% соответственно (см. Примечание 33).

В результате переизбрания Совета директоров ОАО «Газпромбанк» в июне 2008 года Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ОАО «Газпромбанк» и его дочерних обществ и прекратила отражать компании, входящие в Группу Газпромбанк, в качестве дочерних.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

**5.1 Включение дочерних, ассоциированных, совместно контролируемых компаний и совместной деятельности в консолидированную финансовую отчетность**

*Дочерние компании*

К дочерним компаниям Группы относятся компании, финансовая и операционная политика которых определяется Группой и от деятельности которых Группа имеет возможность получать выгоды. Дочерние компании, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций и имеет возможность осуществлять контроль, были включены в консолидированную финансовую отчетность. Также в консолидированную финансовую отчетность включены показатели деятельности дочерних компаний, в которых Группа владеет 50% и менее голосующих акций, но имеет возможность осуществлять контроль иным способом. Контроль может быть осуществлен посредством наличия большинства в Совете директоров или в аналогичных управляющих органах.

Показатели компаний, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций, но не имеет возможность осуществлять контроль, например, в связи с ограничениями, прописанными в учредительных документах, включены в консолидированную финансовую отчетность Группы в качестве ассоциированных компаний.

Консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности приобретенных дочерних компаний с момента установления над ними контроля. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает контроль над этими компаниями. Все операции, сальдо, а также нерезализованная прибыль и убытки по расчетам между компаниями, входящими в Группу, исключаются. Доля меньшинства раскрывается отдельно.

При приобретении дочерних компаний используется метод покупки, включая компании, находящиеся под общим контролем. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных активов, выпущенных акций и других обязательств, возникающих в момент приобретения, а также расходов, непосредственно связанных с приобретением. Датой приобретения считается дата, на которую осуществляется объединение компаний. В случае, когда приобретение компании осуществляется поэтапно, затраты на приобретение оцениваются по состоянию на дату каждой сделки.

*Гудвил и доля меньшинства*

Гудвил представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли чистых активов, приобретаемой дочерней или ассоциированной компании на дату приобретения. В случае, когда справедливая стоимость доли чистых активов приобретаемой компании превышает стоимость приобретения, сумма превышения признается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе на дату приобретения. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости.

Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу или группе активов, эффективность использования которых должна вырасти вследствие синергетического эффекта объединения.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

Если покупка компании происходит путем более чем одной операции, любая корректировка до справедливой стоимости, относящаяся к доле компании, ранее принадлежавшей Группе, учитывается как переоценка в составе капитала Группы. Такая переоценка не производится при приобретении Группой дополнительной доли меньшинства в дочерних обществах.

Любые премии, уплачиваемые при покупке соответствующей части доли меньшинства сверх ее учетной стоимости на дату приобретения, отражаются в составе гудвила.

Доля меньшинства представляет собой часть прибыли или убытка и чистых активов дочернего общества, относящуюся к доле участия в уставном капитале, которая не принадлежит прямо или косвенно, через дочерние общества, головной компании. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» покупатель признает идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой компании, которые соответствуют критериям признания, по их справедливой стоимости на дату покупки, и любая доля меньшинства в приобретаемой компании устанавливается в размере доли меньшинства в чистой справедливой стоимости указанных статей.

***Ассоциированные, совместно контролируемые компании и совместная деятельность***

К ассоциированным компаниям относятся компании, на которые Группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними компаниями и не представляют собой долю участия в совместной деятельности. Под значительным влиянием понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике компании, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия.

Метод долевого участия предусматривает отражение в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе доли Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированной компании за год. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными компаниями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных компаниях; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Доля Группы в каждой ассоциированной компании отражается в консолидированном бухгалтерском балансе в сумме, включающей стоимость приобретения, с учетом гудвила на дату приобретения, а также ее долю в прибылях и убытках и долю в изменениях резервов с момента приобретения, которые признаются в составе капитала. Под снижение стоимости таких инвестиций начисляется соответствующий резерв.

Признание убытков при использовании метода долевого участия прекращается с того момента, когда балансовая стоимость финансового вложения в ассоциированную компанию становится равной нулю, за исключением тех случаев, когда Группа отвечает по обязательствам ассоциированной компании или выдавала гарантии в отношении обязательств ассоциированной компании.

К совместно контролируемым компаниям относятся компании, над которыми осуществляют совместный контроль две или более стороны. Вложения в эти компании учитываются также по методу долевого участия. Совместная деятельность осуществляется на основе договорных соглашений, в которых две или более стороны осуществляют экономическую деятельность при условии совместного контроля над ней. Совместная деятельность учитывается по методу пропорциональной консолидации.

**5.2 Финансовые активы, не являющиеся производными**

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям:

- (а) финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе,
- (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи и
- (в) займы и дебиторская задолженность.

Классификация зависит от цели, с которой приобретались финансовые активы. Руководство определяет классификацию финансовых активов при их первоначальном признании и пересматривает их назначение, определяя метод оценки – по амортизированной или справедливой стоимости – на каждую отчетную дату.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

*а) Финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе*

Данная категория подразделяется на две подкатегории: финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, классифицированные при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Финансовый актив включается в данную категорию, если он приобретается, главным образом, для продажи в течение короткого периода времени или это является намерением руководства. Активы этой категории классифицируются как оборотные активы, если их реализация ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе», признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. Группа не имела существенных финансовых активов, классифицированных при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

*б) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются производными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства нет намерения реализовать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости при первоначальном признании и в дальнейшем. Справедливая стоимость котированных долевых инструментов, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Долевые инструменты, по которым отсутствует информация о биржевых котировках, отражаются по справедливой стоимости. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости финансового инструмента при первоначальном признании является цена сделки. В иных случаях справедливая стоимость инструмента подтверждается путем сравнения с аналогичными финансовыми инструментами или на основе метода оценки, включающего данные с наблюдаемых рынков. Справедливая стоимость некотируемых долговых ценных бумаг, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основании методики дисконтированных денежных потоков с использованием преобладающей рыночной ставки процента по аналогичным финансовым инструментам.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода за вычетом налога на прибыль и отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе как прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход по долговому ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и признается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

*в) Займы и дебиторская задолженность*

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская задолженность, отражены по остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

## **5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ** **(продолжение)**

Займы и дебиторская задолженность отражены в составе оборотных активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев с отчетной даты, которые отражаются в составе внеоборотных активов.

### *Снижение стоимости финансовых активов*

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с долевыми ценными бумагами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается из прочего совокупного дохода в прибыли и убытки текущего года. Восстановление резервов под обесценение финансовых активов может производиться, если существуют объективные предпосылки, возникшие после признания обесценения. Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости и долговых ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Для долевыми ценными бумагами, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прочего совокупного дохода. Восстановление резервов, относящихся к финансовым активам, учитываемым по балансовой стоимости, не производится.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается в том случае, если существуют объективные признаки того, что Группа не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (срок просроченной задолженности составляет более 12 месяцев) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Сумма резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью задолженности, которая равна текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам на дату возникновения дебиторской задолженности. Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов.

### **5.3 Производные финансовые инструменты**

Группа при совершении торговых биржевых операций использует производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Учетная политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. Прибыли (убытки) от изменения справедливой стоимости признаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам. Группа не имеет производных финансовых инструментов, используемых в качестве инструментов хеджирования.

В рамках обычной деятельности Группа заключает контракты на покупку и продажу газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров. Большинство этих контрактов заключаются с целью осуществления поставок для обеспечения обязательств по продажам, а также для внутреннего потребления и, вследствие этого, не учитываются в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

Покупка и продажа газа, нефти, нефтепродуктов и прочих товаров, которые не предполагают фактическую поставку или по которым может быть произведен нетто-расчет и которые были совершены не для целей получения и поставки активов, формирующих нефинансовые статьи, в соответствии с ожидаемыми потребностями в закупках, продажах и потреблении Группы, учитываются как производные финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Такие инструменты классифицируются как предназначенные для торговли и соответствующие прибыли и убытки отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.



**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

Производные контракты, встроенные в договоры купли-продажи, отделены от основных договоров и учитываются обособленно. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыли и убытки, возникающие при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

**5.4 Опционы на покупку и продажу активов**

Опционы на покупку и продажу активов отражаются в консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости. В случае положительной справедливой стоимости опциона для покупки, он классифицируется как актив, в случае отрицательной справедливой стоимости опциона для продажи - как обязательство. Изменение справедливой стоимости опционов отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

**5.5 Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию**

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями займов или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в консолидированный отчет о движении денежных средств.

Правила определения налогов и прочих аналогичных платежей (налога на добавленную стоимость, налога на добычу полезных ископаемых и таможенных пошлин) представлены ниже в соответствии с требованиями Российского законодательства.

**5.6 Налог на добавленную стоимость**

Налог на добавленную стоимость по ставке 18% уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленного при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется как наиболее ранняя из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг), либо дата оплаты, частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0%, обоснованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством. Суммы входного НДС, относящегося к операциям, подлежащим обложению по ставке НДС 0%, принимается к вычету. Реализация ряда товаров (работ, услуг) не подлежит обложению НДС (освобождается от обложения НДС). Суммы входного НДС, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг), относящиеся к необлагаемым НДС операциям, в целом не принимаются к вычету и включаются в стоимость приобретенных товаров (работ, услуг).

НДС, относящийся к операциям купли-продажи, отражается в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств, кроме НДС, отражаемого в составе прочих внеоборотных активов. В составе прочих внеоборотных активов отражается НДС, относящийся к объектам незавершенного строительства, возмещение которого ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

**5.7 Налог на добычу полезных ископаемых**

Налог на добычу полезных ископаемых, относящийся к добыче природного газа и нефти, начисляется пропорционально объему добытого полезного ископаемого. В частности НДС в отношении природного газа рассчитывается как произведение объема добытого полезного ископаемого на специфическую фиксированную налоговую ставку (147 руб. за тыс. куб. м). НДС в отношении добытой нефти рассчитывается как произведение объема добытого полезного ископаемого на фиксированную специфическую налоговую ставку (419 руб. за тонну), скорректированную с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках сырья и курса рубля к доллару США. Окончательный размер НДС на нефть зависит также от выработанности и географического расположения месторождения. НДС в отношении добытого газового конденсата определяется как доля стоимости добытого полезного ископаемого. Налог на добычу полезных ископаемых учитывается в составе операционных расходов.

**5.8 Таможенные пошлины**

Экспорт углеводородного сырья за пределы стран Таможенного союза, включая природный газ и нефть, подлежит обложению экспортными таможенными пошлинами. В частности, при реализации природного газа за пределы Таможенного союза, участниками которого, помимо России, являются также Белоруссия и Казахстан, экспортные таможенные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30% от таможенной стоимости экспортируемого природного газа. Реализация нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза также облагается экспортными таможенными пошлинами, размер которых устанавливается Правительством РФ на ежемесячной основе и пересматривается с учетом средних за истекший месяц цен нефти марки «Юралс» на мировых рынках. При этом в отношении экспортных поставок сырой нефти в Беларусь с 2007 по 2009 года к основной величине экспортной таможенной пошлины применялся понижающий коэффициент, тогда как с 2010 года к таким поставкам применяется основная ставка экспортной таможенной пошлины (то есть ставка пошлины применяемая при экспорте нефти за пределы стран Таможенного союза), за исключением согласованного Правительствами РФ и Беларуси льготного объема нефти, предназначенного для переработки в Беларуси и последующей реализации на территории Беларуси и РФ, вывоз которого за пределы таможенной территории РФ не облагается таможенными пошлинами. Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

**5.9 Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой возможной цены продажи и себестоимости. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов, но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи – это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже и стоимости завершения производства.

**5.10 Основные средства**

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Деятельность по разведке и добыче газа и нефти учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе расходов на исследования и разработки по статье операционных расходов.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ  
(продолжение)**

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения.

В стоимость основных средств включается первоначальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и восстановления участка, на котором объект находится.

Проценты по займам капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации.

Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких, как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые были переданы на баланс Группы при приватизации, отражается в консолидированной финансовой отчетности только при прекращении обязательств по оперативному управлению этими объектами. В связи с тем, что Группа контролирует будущие выгоды от использования указанных активов и несет соответствующие операционные риски и риски, связанные с содержанием объектов, Группа отражает указанные активы на своем балансе до момента передачи государственным органам власти, несмотря на то, что не имеет права собственности на эти объекты. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционером, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных запасов. Запасы нефти и газа для этих целей определены в основном в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа, и были оценены независимыми экспертами.

Амортизация основных средств (кроме лицензий на добычу) начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезной эксплуатации:

	<u>Годы</u>
Трубопроводы	25-33
Скважины	7-40
Машины и оборудование	10-18
Здания	30-40
Дороги	20-40
Объекты социальной сферы	10-40

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более широко распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении этих методов несущественна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

**5.11 Снижение стоимости внеоборотных нефинансовых активов**

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения, балансовая стоимость уменьшается до оценочной возмещаемой суммы, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже и стоимости от использования. Для целей определения снижения стоимости отдельные активы объединяются в группы, генерирующие денежные потоки, на уровне наименьших идентифицируемых групп активов, обеспечивающих поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других активов или групп активов (генерирующие группы активов).

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

Гудвил, возникающий в результате объединения компаний, оценивается на возможное снижение стоимости при наличии признаков снижения стоимости, но не реже чем раз в год на дату составления консолидированной бухгалтерской отчетности. Для этих целей гудвил относится к генерирующей группе активов, эффективность использования которых должна вырасти вследствие синергетического эффекта от объединения. При оценке возможного обесценения гудвила, балансовая стоимость генерирующей группы активов, включая гудвил, сравнивается с ее возмещаемой стоимостью (см. Примечание 40).

Сумма снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой отражается в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Резервы по обесценению, за исключением относящихся к гудвилу, восстанавливаются с отражением соответствующего дохода, по мере изменения факторов, послуживших причиной образования этих резервов. Убытки от снижения стоимости гудвила не восстанавливаются в последующие отчетные периоды.

**5.12 Займы**

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как проценты к уплате в течение срока, на который выдан займ.

**5.13 Отложенный налог на прибыль**

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы или если такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоги на прибыль признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также совместную деятельность, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда высока вероятность, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

**5.14 Операции, выраженные в иностранной валюте**

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета в рубли денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы зарубежных дочерних, ассоциированных и совместно контролируемых компаний пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о совокупном доходе этих компаний пересчитываются по средним обменным курсам за год. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних и ассоциированных компаний, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в составе капитала.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 30,24 и 29,38 на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 43,39 и 41,44 на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

В отношении конвертации российских рублей в другие валюты действуют правила валютного контроля. Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

**5.15 Резервы предстоящих расходов и платежей**

Резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам и обязательствам, связанным с нанесением ущерба окружающей среде, а также обязательствам, связанным с выводом из эксплуатации основных средств, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности потребуются выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств (и последующие изменения в оценках) капитализируются в составе объектов основных средств.

**5.16 Капитал**

***Выкупленные собственные акции***

Стоимость приобретения акций ОАО «Газпром» компаниями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор, пока они не будут повторно проданы. В случае последующей продажи акций полученная сумма, за вычетом налога на прибыль, включается в состав капитала. Выкупленные акции отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученные в результате операций с выкупленными акциями, отражаются в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.

В случае если в договоре предусмотрено обязательство обратного выкупа собственных акций и других долевого финансовых инструментов за денежные средства или другие финансовые активы, такое обязательство признается по приведенной стоимости исходя из цены выкупа. При первоначальном признании этого обязательства, его справедливая стоимость корректирует капитал. При этом сумма, уплачиваемая сверх рыночной стоимости данного опциона, учитывается в составе капитала. Группа не имела подобных договоров в текущем и предыдущем периодах.

***Дивиденды***

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

**5.17 Признание выручки**

Выручка определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Если не представляется возможным достоверно оценить справедливую стоимость полученного вознаграждения, то выручка оценивается по справедливой стоимости проданных товаров или услуг.

Выручка от продажи продукции и товаров для целей составления консолидированной финансовой отчетности признается в момент ее поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС), акцизов и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации преимущественно устанавливаются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Цены на газ, реализуемый в европейские страны, рассчитываются по формулам, основанным на ценах на ряд нефтепродуктов, в соответствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, реализуемый в страны бывшего Советского Союза, определяются различным образом, в том числе по формулам, аналогичным тем, которые используются для европейских стран.

***Зачетные операции и прочие операции с неденежным порядком расчетов***

Погашение части дебиторской задолженности покупателей производится в форме зачетов взаимных требований (зачетные операции) или других неденежных расчетов. Доля таких расчетов постепенно сокращается. Неденежные расчеты включают также расчеты векселями, представляющими собой долговые обязательства. Часть других операций, включая осуществление финансирования капитальных вложений, также производится путем зачета взаимных требований или других неденежных расчетов.

Выручка и расходы, которые производятся в форме зачетов взаимных требований, бартера и других неденежных расчетов признаются в наиболее вероятной оценке справедливой стоимости активов, полученных или переданных в результате этих расчетов. Справедливая стоимость определяется на основании доступной рыночной информации.

Неденежные операции исключены из консолидированного отчета о движении денежных средств. Поэтому инвестиционные, финансовые операции и результат операционной деятельности представляют собой фактические денежные операции.

***Векселя***

Выпущенные Группой векселя первоначально отражаются по справедливой стоимости полученного вознаграждения или по справедливой стоимости векселя, которая определяется с использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам.

В последующие периоды векселя отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Любые разницы между справедливой стоимостью полученного вознаграждения (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражаются как проценты к уплате в течение срока, на который выдан вексель.

***Переклассификация***

Контракты на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенные с целью совершения торговых операций без фактической поставки, а не исходя из собственного уровня потребления, такие как контракты на продажу или покупку сырья, по которым может быть произведен нетто-расчет с использованием денежных средств или путем заключения другого контракта, учитываются по справедливой стоимости и соответствующие доходы и расходы признаются как чистый доход по торговым операциям без фактической поставки. В 2009 году Группа изменила порядок раскрытия выручки и закупок по таким контрактам, которые теперь отражаются как чистый доход по торговым операциям без фактической поставки. Ранее выручка и закупки по таким контрактам раскрывалась развернуто в составе выручки и операционных расходов. Для целей сопоставимости раскрытие финансовой информации за 2008 год было изменено.

Начиная с 2009 года, выручка, полученная по контрактам на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенных с целью торговли, показана нетто, отражая валовую прибыль по таким контрактам. Такая деятельность осуществляется, в основном, дочерним обществом Группы «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» и относится частично к контрактам на торговлю газом, энергией и правами на выбросы загрязняющих веществ.

**5.18 Проценты**

Проценты к получению и проценты к уплате отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе по всем процентным финансовым инструментам по принципу начисления с использованием метода эффективной ставки процента. В состав процентов к получению входят номинальный процент, а также начисленный дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости (используя первоначальную эффективную ставку), а проценты к получению после этого признаются на основе той же эффективной процентной ставки.

5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ  
(продолжение)

**5.19 Исследования и разработки (НИОКР)**

Затраты на исследования учитываются в составе расходов по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих долгосрочных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе расходов по мере их возникновения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

**5.20 Вознаграждения сотрудников**

*Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста*

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в качестве резерва по пенсионным обязательствам в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств отражаются в составе прибылей и убытков в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников, если эти прибыли и убытки превышают «коридор» в размере 10% от непризнанной прибыли или убытка (см. Примечание 23).

Активы плана отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 23). Справедливая стоимость активов пенсионного плана основывается на рыночных ценах. Если рыночная стоимость активов пенсионного плана не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методик, включая использование дисконтированных ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает и риск, связанный с активами пенсионного плана, и ожидаемой датой реализации или выбытия этих активов.

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, который может быть определен как пенсионный план с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов как расходы на оплату труда по мере возникновения. Расходы по обеспечению прочих дискреционных пенсионных выплат (включая добровольно принятые на себя обязательства) начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе чтобы распределить регулярные затраты в течение периода службы сотрудников.

*Расходы на социальные нужды*

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы, по существу, представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**5.21 Финансовые инструменты**

Финансовые инструменты, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, включают остатки денежных средств и их эквивалентов, финансовые активы, дебиторскую задолженность, векселя, кредиторскую задолженность и заемные средства. Конкретные методы признания и оценки в консолидированной финансовой отчетности раскрываются в отдельных статьях учетной политики, относящихся к каждому инструменту.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

*Учет финансовых поручительств*

Финансовыми поручительствами являются договоры, согласно которым поручитель обязан произвести оговоренные платежи для возмещения держателю поручительства убытка, понесенного им в связи с неосуществлением определенным заемщиком платежа в установленный в долговом финансовом инструменте срок, согласно первоначальным или измененным условиям. Финансовые поручительства первоначально признаются в учете по справедливой стоимости и в дальнейшем отражаются по наивысшей из двух величин: (1) оставшейся части стоимости, признанной первоначально и (2) наиболее вероятной оценки руководства предстоящих расходов по погашению обязательства на отчетную дату.

*Раскрытие информации о справедливой стоимости*

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

**5.22 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности**

В 2009 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2009 г. и имеют отношение к ее деятельности.

(а) Стандарты, поправки и интерпретации, вступившие в силу в 2009 г.

МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (МСФО (IFRS) 8) вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Стандарт замещает МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность» (МСФО (IAS) 14). Стандарт требует, чтобы результаты деятельности операционных сегментов компании отражались в отчетности «с точки зрения руководства». В общих чертах, информация, отражаемая в отчетности, должна быть информацией, которую руководство использует для внутренних целей при оценке деятельности сегментов и принятии решения о распределении ресурсов между операционными сегментами. Такая информация может отличаться от той, которая используется для подготовки отчета о совокупном доходе и бухгалтерского баланса. Вследствие этого МСФО требует пояснений по принципам подготовки сегментной информации и приведение ее к показателям отчета о совокупном доходе и бухгалтерского баланса. Раскрытие по операционным сегментам в соответствии с МСФО (IFRS) 8 представлено в Примечании 7.

Поправка к МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам» (МСФО (IAS) 23), которая вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Поправка к МСФО (IAS) 23 исключает возможность сразу же включать в состав затрат те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на активы, подготовка которых к использованию или реализации занимает достаточно большой период времени. В той степени, в которой предприятие заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, предприятие должно определить сумму затрат по займам, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качестве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по займам применительно к займам предприятия, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Применение этой поправки не повлияло на консолидированную финансовую отчетность Группы.



**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) применяется к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Главное изменение в МСФО (IAS) 1 - замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который будет включать все совокупные изменения в капитале, не связанные с владельцами, такие как переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также вводит требования к представлению отчета о финансовом положении (бухгалтерский баланс) на начало наиболее раннего сопоставимого периода, в котором компания изменяла сопоставимые данные в результате переклассификаций, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с этими изменениями.

Поправки к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 1 («Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации») вступают в силу с 1 января 2009 г. Согласно поправкам, финансовые инструменты с правом досрочного погашения и инструменты с обязательством на выплату пропорциональной доли в чистых активах, возникающие при ликвидации, должны классифицироваться как капитал. Поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» («Условия получения и аннулирования выплат») применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты. В поправке разъясняется, что к условиям вступления в права на акции относятся только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат, основанных на акциях, не представляют собой условия наделяния правами на акции. В данной поправке также указывается, что отмена этих прав, произведенная компанией либо другими сторонами, отражается в учете аналогичным способом. Поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27 («Стоимость финансовых вложений в дочернюю компанию, совместно контролируемую компанию или ассоциированную компанию»), применяемая к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Данная поправка позволяет компаниям, впервые применяющим МСФО, рассчитывать стоимость финансовых вложений в дочерние компании, ассоциированные и совместно контролируемые компании по справедливой стоимости либо по балансовой стоимости, которая была признана в соответствии с применявшимися ранее стандартами финансовой отчетности в качестве условной стоимости в отдельной финансовой отчетности. Данная поправка также содержит требования, в соответствии с которыми распределения чистых активов объектов вложений до приобретения должны отражаться в отчете о совокупном доходе, а не в качестве возмещения финансовых вложений. Указанная поправка не оказала влияния на данные консолидированной финансовой отчетности Группы.

Интерпретация IFRIC 15 «Соглашения на строительство объектов недвижимости» (IFRIC 15) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты. IFRIC 15 рассматривает разнообразные методы учета продаж объектов недвижимости, когда одни компании признают выручку в соответствии с МСФО (IAS) 18 «Выручка» (при передаче рисков и выгод, связанных с владением объектами недвижимости), а другие компании признают выручку по мере готовности объектов недвижимости в соответствии с МСФО (IAS) 11 «Договоры строительного подряда». Интерпретация разъясняет, какой стандарт (МСФО (IAS) 18 или МСФО (IAS) 11) должен применяться к отдельным операциям, и указывает на то, что с высокой долей вероятности в большинстве случаев будет использоваться МСФО (IAS) 18. Настоящая интерпретация оказывает наиболее существенное воздействие на компании, которые ранее признавали выручку от реализации жилой недвижимости согласно МСФО (IAS) 11, поскольку от них может потребоваться применение МСФО (IAS) 18. Данная интерпретация не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (IFRS 7), применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Поправка разъясняет требования к раскрытию более подробной информации об оценке справедливой стоимости и риске ликвидности. Компания должна будет раскрывать информацию об анализе финансовых инструментов с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости:

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

- уровень 1 - основан на наблюдаемых рыночных данных;
- уровень 2 – основан на расчетных данных на основе наблюдаемых рыночных цен;
- уровень 3 – основан на расчетных данных не на основе наблюдаемых рыночных цен.

Поправка (а) поясняет, что анализ обязательств по срокам погашения должен включать договоры о предоставленных финансовых гарантиях по максимальной величине гарантии в самый ранний период, когда может возникнуть требование об исполнении гарантии; (б) требует раскрытие информации о сроках, оставшихся до погашения производных инструментов в соответствии с условиями договоров, в том случае, если договорные сроки погашения необходимы для понимания распределения потоков денежных средств во времени.

Компания также должна будет раскрывать информацию об анализе по срокам исполнения финансовых активов, которые она использует для управления риском ликвидности, если такая информация необходима для того, чтобы пользователи финансовой отчетности могли оценить характер и величину риска. Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с требованиями данной поправки.

Интерпретация IFRIC 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» (IFRIC 13) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2008 г. или после этой даты. IFRIC 13 уточняет, что при продаже товаров и услуг с поощрительными бонусами, операция по продаже является многокомпонентной и выручка, полученная от покупателей, распределяется по компонентам операции по продаже, с учетом справедливой стоимости каждого из них. Применение IFRIC 13 не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Интерпретация IFRIC 16 «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность» (IFRIC 16) (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 октября 2008 г. или после этой даты). Данная интерпретация разъясняет критерии, применяемые при определении необходимости применения учета хеджирования рисков, возникающих в связи с хеджированием чистых инвестиций в зарубежную деятельность в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» (МСФО (IAS) 39). Применение этой интерпретации не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к интерпретации IFRIC 9 и МСФО (IAS) 39 «Встроенные производные финансовые инструменты» применяются к годовым отчетным периодам, заканчивающимся 30 июня 2009 г. или после этой даты. Поправки разъясняют, что при переклассификации финансовых активов из категории «измеряемых по справедливой стоимости через счета прибылей и убытков», все производные инструменты должны быть оценены и, при необходимости, учтены отдельно. Применение поправок к интерпретации IFRIC 9 и МСФО (IAS) 39 «Встроенные финансовые инструменты» не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменения к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в мае 2008 г.). В 2007 г. Комитет по Международным стандартам финансовой отчетности принял решение об осуществлении проекта, целью которого являлось внесение необходимых, но несрочных, изменений в МСФО на ежегодной основе. Изменения, опубликованные в мае 2008 г., состоят из совокупности изменений по существу, разъяснений и изменений в терминологии в различных стандартах. Изменения по существу относятся к следующим областям: классификация актива как предназначенного для продажи в соответствии с МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля над дочерним обществом; возможность представления финансовых инструментов, предназначенных для продажи, в качестве долгосрочных в соответствии с МСФО (IAS) 1; учет реализации активов, которые ранее были предназначены для сдачи в аренду, в соответствии с МСФО (IAS) 16 и классификация соответствующих потоков денежных средств согласно МСФО (IAS) 7 в качестве потоков денежных средств от операционной деятельности; разъяснение понятия секвестра в соответствии с МСФО (IAS) 19; учет государственных субсидий, предоставляемых по процентной ставке ниже рыночной, в соответствии с МСФО (IAS) 20; приведение определения понятия затрат по займам в МСФО (IAS) 23 в соответствие с методом эффективной процентной ставки; разъяснение учета дочерних обществ, предназначенных для продажи в соответствии с МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5; сокращения требований к раскрытию информации в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний в соответствии с МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; увеличение объема информации, требуемой к раскрытию в соответствии с МСФО (IAS) 36; разъяснение учета расходов на рекламу в соответствии с МСФО (IAS) 38; внесение поправок в определение понятия справедливой стоимости, изменения которой отражаются в отчете о совокупном доходе, в соответствии с учетом хеджирования согласно МСФО (IAS) 39; внедрение учета инвестиционной собственности, находящейся в процессе

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

строительства в соответствии с МСФО (IAS) 40; а также сокращение ограничений в отношении способа определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41. Применение данных поправок не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

(б) Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно.

Поправка к МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и индивидуальная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 27) (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей пакета акций, не дающего права осуществлять контроль, (ранее именовавшихся «долей меньшинства») даже в том случае, когда результаты по пакету акций, не дающего права осуществлять контроль, представляют собой дефицит (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев начислялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменения в доле собственности материнской компании в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме того, в стандарте говорится, что компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней компании, должны быть оценены по справедливой стоимости. Группа начнет применять указанные изменения с 1 января 2010 г.

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» (МСФО (IFRS) 3) применяется к объединениям компаний, дата приобретения по которым приходится на начало (или более позднюю дату) первого годового отчетного периода, начинающегося 1 июля 2009 г. или после этой даты. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 разрешает компаниям выбирать по своему желанию метод оценки пакета акций, не дающего права осуществлять контроль, они могут использовать для этого существующий метод МСФО (IFRS) 3 (пропорциональная доля компании-покупателя в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании) или метод оценки по справедливой стоимости. Метод оценки по справедливой стоимости также окажет влияние на консолидированный гудвил (гудвил пакета акций, не дающего права осуществлять контроль, будет признан). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода покупки к объединению компаний. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Гудвил будет оцениваться как разница на дату приобретения между справедливой стоимостью любой инвестиции в бизнес до приобретения, переданной суммой оплаты, величиной, признанной в качестве не дающей права осуществлять контроль и справедливой стоимостью приобретенных чистых активов. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения компаний и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 распространяется также на объединения бизнеса с участием нескольких компаний и объединения бизнеса, осуществленные исключительно путем заключения договора. Группа начнет применять изменения стандарта к каждому объединению бизнеса с 1 января 2010 г. или после этой даты.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в апреле 2009 г.). Поправки к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, интерпретации IFRIC 9 и интерпретации IFRIC 16 вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 г. или после этой даты. Поправки к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39 вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2010 г. или после этой даты. Поправки состоят из совокупности изменений по существу и разъяснений в отношении следующих МСФО и интерпретаций: уточнения в отношении неприменения МСФО (IFRS) 2 к операциям вкладов

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

бизнеса в совместную деятельность и в объединение бизнеса с участием компаний, находящихся под общим контролем; разъяснения требований МСФО (IFRS) 5 и других стандартов по раскрытию информации в отношении внеоборотных активов (или активов, включенных в группу активов по прекращаемой деятельности), классифицированных как предназначенные для продажи или прекращаемая деятельность; изменения требований по раскрытию информации, содержащихся в МСФО (IFRS) 8, в отношении оценки активов сегментов; изменения к МСФО (IAS) 1 в отношении классификации на краткосрочные и долгосрочные обязательства, погашаемые долевыми инструментами; изменения МСФО (IAS) 7, согласно которым в инвестиционную деятельность включаются только затраты, приводящие к признанию активов; уточнения МСФО (IAS) 17 в части факторов, принимаемых во внимание при определении классификации аренды земли и установления переходных положений по изменению классификации действующей аренды земли; уточнения МСФО (IAS) 18 в отношении классификации деятельности компании в качестве принципала или агента; уточнения МСФО (IAS) 36 согласно которым генерирующие единицы не могут быть крупнее операционных сегментов до их агрегации; дополнения к МСФО (IAS) 38, поясняющие методы оценки справедливой стоимости приобретенных нематериальных активов, используемые при отсутствии активного рынка; дополнения к МСФО (IAS) 39 согласно которым: данный стандарт не применяется к определенным форвардным контрактам по объединению бизнеса, уточнен период перевода из капитала в отчет о совокупном доходе прибылей и убытков по инструментам хеджирования, даны разъяснения в отношении тесно связанных с основными договорами опционов на досрочное погашение задолженности; разъяснение в отношении неприменения интерпретации IFRIC 9 к производным финансовым инструментам, встроенным в договоры на объединение бизнеса с участием компаний, находящихся под общим контролем и совместной деятельности; удаления из интерпретации IFRIC 16 исключения в отношении инструментов хеджирования в зарубежных операциях, которые сами являются объектом хеджирования. Ожидается, что применение поправок к Международным стандартам финансовой отчетности не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 39 применяется к годовым периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. или после этой даты. В поправке разъясняется, каким образом принципы, определяющие отнесение риска или части потоков денежных средств к хеджируемым, должны применяться в конкретных ситуациях. Согласно оценке руководства, данная поправка не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Интерпретация IFRIC 17 «Распределение неденежных активов между владельцами» (IFRIC 17), применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. или после этой даты. Интерпретация разъясняет, как распределяются активы, отличные от денежных (неденежные активы), владельцам. В поправке также рассматриваются ситуации, когда компания предоставляет владельцам право выбора при получении неденежных активов или их эквивалентов в денежной форме. Группа начнет применять эту интерпретацию, начиная с 1 января 2010 г.

Интерпретация IFRIC 18 «Передача активов от потребителей» (IFRIC 18), применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. или после этой даты. Интерпретация разъясняет порядок учета передачи активов от потребителей, а именно, условия, при которых актив отвечает критериям отнесения его к этой категории, признание актива и оценка его стоимости при первоначальном признании; выявление отдельно идентифицируемых услуг (одна или более услуга в обмен на переданный актив); признание выручки, а также учет передачи денежных средств от потребителей. Ожидается, что применение этой интерпретации не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях», применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2010 г. или после этой даты. Поправки разъясняют, каким образом классифицируются выплаты, основанные на акциях в консолидированной финансовой отчетности. В стандарт включены разъяснения, которые были ранее изложены в интерпретациях IFRIC 8 и IFRIC 11. Поправки более подробно разъясняют интерпретацию IFRIC 11 с целью раскрытия деталей, ранее не включенных в данную интерпретацию. Также поправки разъясняют понятия, включенные в приложение к стандарту. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**5 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**  
**(продолжение)**

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 февраля 2010 г. или после этой даты. Данная поправка исключает возможность классификации определенных прав на выпуск акций с доходом в иностранной валюте в качестве производных финансовых инструментов. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты. МСФО (IAS) 24 был пересмотрен в 2009 г., в результате чего: (а) было упрощено определение понятия связанной стороны, внесена ясность в его предполагаемое значение и устранены несоответствия, (б) частично было предоставлено освобождение от требований раскрытия информации для государственных компаний. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9) (выпущен в ноябре 2009 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Могут быть выделены следующие особенности:

- Финансовые активы должны быть классифицированы в соответствии с двумя основными категориями: последовательно учитываемые по справедливой стоимости или по амортизированной стоимости. Решение о классификации должно быть принято при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели компании по управлению финансовыми инструментами и характеристик договорных денежных потоков инструмента.
- Финансовый инструмент учитывается последовательно по амортизированной стоимости только если это долговой финансовый инструмент и, одновременно, если (а) бизнес-моделью компании является владение активом с целью получения договорных денежных потоков и (б) договорные денежные потоки предусматривают только выплату основной суммы и процентов (то есть, если актив имеет свойства простого займа). Все остальные долговые финансовые инструменты должны быть классифицированы по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков.
- Все долевыми инструментами учитываются последовательно по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, классифицируются по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков. Для всех остальных долевыми инструментами может быть сделан выбор при первоначальном признании относить нереализованные и реализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в состав прочего совокупного дохода, а не в состав прибылей и убытков. В таком случае, возможность списания накопленных прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков, не предусмотрена. Данный выбор может быть сделан для каждого инструмента отдельно. Дивиденды признаются в составе прибылей и убытков в связи с тем, что они представляют собой доход от инвестиции.

В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Интерпретация IFRIC 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2010 г. или после этой даты. Данная интерпретация разъясняет правила учета в случае, когда компания пересматривает условия кредитных договоров в пользу погашения долга посредством выпуска собственных долевыми инструментами кредиторам. Прибыль или убыток от данной операции признается в составе прибылей и убытков на основе справедливой стоимости долевыми инструментами по сравнению с текущей стоимостью долга. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к IFRIC 14 «Предоплата в рамках минимальных требований к финансированию пенсионных планов» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты. Данная поправка применяется в ограниченных обстоятельствах, когда к компании применяются минимальные требования к финансированию пенсионных планов. Поправка убирает непредусмотренные выводы, которые могли быть сделаны из IFRIC 14, относящиеся к добровольным досрочным вкладам, когда существуют минимальные требования к финансированию пенсионных планов. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## **6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

При подготовке финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных, прогнозов и ожиданий относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем, как в положительную, так и в отрицательную сторону с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

### **6.1 Консолидация дочерних обществ**

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние общества в консолидированной финансовой отчетности Группы.

### **6.2 Налоговое законодательство и потенциальные налоговые доходы и расходы**

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 43).

Потенциальные налоговые доходы и расходы Группы оцениваются руководством по состоянию на каждую отчетную дату. Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

### **6.3 Допущения, использованные при определении суммы резервов**

#### **Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности**

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей и возмещаемой стоимости долга, равной текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Начисления (и восстановления) резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечания 10 и 40).

#### ***Снижение стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи***

Группа соблюдает положения МСФО (IAS) 39 для выявления величины снижения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. Для определения величины снижения стоимости требуются существенные профессиональные суждения. Формируя такие профессиональные суждения, Группа, среди прочих факторов, оценивает продолжительность обесценения и сумму, на которую справедливая стоимость инвестиции меньше ее фактической стоимости; финансовое положение и перспективы финансово-хозяйственной деятельности объекта инвестиций, включая такие факторы, как показатели деятельности в отрасли или секторе экономики, изменения в технологии и денежных потоках от операционной и финансовой деятельности. Группа в индивидуальном порядке оценивает, является ли снижение справедливой стоимости активов, имеющих в наличии для продажи, по сравнению с их фактической стоимостью, значительным и длительным. Начисление резерва под снижение стоимости финансовых активов представлены в Примечании 15.

Если бы снижение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, по сравнению с их фактической стоимостью было бы существенным или продолжительным в 2009 году, прибыль до налогообложения уменьшилась бы незначительно. В 2008 году вышеуказанное снижение было признано как убыток в полной мере.

**6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

***Снижение стоимости прочих активов***

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное снижение стоимости прочих активов требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов, капитальных вложений, запасов углеводородов, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконта. Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих групп активов, по которым проводится тест на обесценение.

Стоимость от использования активов или генерирующих групп активов, связанных с добычей газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем. Начисления резерва под снижение стоимости основных средств представлены в Примечаниях 12 и 40.

Если срок полезного использования основных средств был бы на 10% меньше или на 10% больше, чем по оценке руководства компании, сумма амортизационных отчислений была бы на 24 577 млн. руб. больше или на 20 109 млн. руб. меньше за год, закончившийся 31 декабря 2009 г. (2008: больше на 21 668 млн. руб. или меньше на 17 729 млн. руб.).

***Учет резервов на обесценение***

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства, финансовых активов, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Учитывая специфику производственного цикла Группы, некоторые важные решения по проектам капитального строительства принимаются по окончании финансового года. Поэтому, как правило, расходы по начислению резервов или доходы от восстановления резервов в четвертом квартале финансового года превышают соответствующие расходы и доходы других кварталов.

**6.4 Затраты на восстановление участков проведения работ и охрану окружающей среды**

Затраты на восстановление участков проведения работ, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе. Изменения в оценке существующего обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Обязательства по восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

**6.5 Сроки полезного использования основных средств**

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем. Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта, руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость. В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений, амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации, даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

**6 СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

**6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, за исключением финансовых инструментов, обращающихся на фондовом рынке, определена с использованием оценочных методик. Справедливая стоимость займов, дебиторской задолженности, а также долговых обязательств, не обращающихся на фондовом рынке, рассчитана с использованием метода дисконтированных денежных потоков. Оценки руководства используются для формирования соответствующих предпосылок, основываясь на рыночных условиях на каждую отчетную дату (см. Примечание 5).

**6.7 Оценка справедливой стоимости приобретений**

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 Группа признает активы и обязательства, полученные в результате объединения компаний, исходя из их справедливой стоимости. При наличии данных о рыночной стоимости, такие данные используются при оценке приобретенных активов и обязательств. Если данные о рыночной стоимости отсутствуют, определение справедливой стоимости включает расчеты дисконтированных денежных потоков, осуществляемые на основе оценок руководства в отношении будущих денежных поступлений или моделей стоимости замещения.

При определении рыночной стоимости приобретенных активов и обязательств, применяются допущения и суждения относительно моделей оценки, величины и времени прогнозируемого поступления и использования денежных средств, и другие оценочные значения, такие как ставка дисконта.

**6.8 Учет активов и обязательств пенсионного плана**

Оценка обязательств пенсионного плана основана на использовании актуарных методик и предположений (см. Примечание 23). Фактические результаты могут отличаться от расчетных и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического положения. Кроме того, некоторые активы пенсионного плана, относящиеся к НПФ «Газфонд», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет допущения и суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконта. Признание активов пенсионного плана ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данного плана. Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предпосылок. Влияние ограничения активов пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 представлено в Примечании 23. Стоимость активов пенсионного плана и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

**7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ОАО «Газпром» (Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».



**7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих операций:

- Добыча газа - продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка - оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа - продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата - продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка - продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента.

По состоянию на 31 декабря 2008 г. и за год, закончившийся на указанную дату, производство и продажа электрической и тепловой энергии не рассматривались руководством Группы в качестве отчетного сегмента. В связи с приобретением ряда энергетических компаний во второй половине 2008 г., указанный вид деятельности был включен в отдельный отчетный операционный сегмент в соответствии с МСФО (IFRS) 8 в 2009 г., и был представлен в сегментной информации ниже. Соответствующие сравнительные данные за предыдущий отчетный период были скорректированы для целей сопоставимости.

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, и доходы и расходы по финансированию также не распределяются по операционным сегментам.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b><u>За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<u>305 829</u>	<u>551 536</u>	<u>2 082 297</u>	<u>20 308</u>	<u>364 473</u>	<u>547 350</u>	<u>198 954</u>	<u>146 915</u>	<u>4 217 662</u>
Выручка от межсегментных продаж	292 164	485 973	118 693	19 470	188 070	6 845	-	-	<u>1 111 215</u>
Выручка от внешних продаж	13 665	65 563	1 963 604	838	176 403	540 505	198 954	146 915	<u>3 106 447</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<u>42 145</u>	<u>16 902</u>	<u>524 195</u>	<u>4 303</u>	<u>79 531</u>	<u>48 994</u>	<u>15 315</u>	<u>(9 194)</u>	<u>722 191</u>
Амортизация	67 432	226 740	4 525	6 893	37 307	17 372	13 175	14 062	387 506
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	7 138	940	19 980	-	15 788	(626)	975	18 362	62 557
<b><u>За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<u>302 525</u>	<u>631 735</u>	<u>2 202 889</u>	<u>21 371</u>	<u>393 235</u>	<u>661 418</u>	<u>138 335</u>	<u>171 622</u>	<u>4 523 130</u>
Выручка от межсегментных продаж	290 847	561 050	118 021	20 994	178 280	8 462	-	-	<u>1 177 654</u>
Выручка от внешних продаж	11 678	70 685	2 084 868	377	214 955	652 956	138 335	171 622	3 345 476
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<u>34 262</u>	<u>27 040</u>	<u>842 767</u>	<u>3 785</u>	<u>73 402</u>	<u>172 130</u>	<u>(41 060)</u>	<u>11 679</u>	<u>1 124 005</u>
Амортизация	56 656	207 912	2 266	6 639	37 099	14 244	11 742	15 889	352 447
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	5 503	(4 506)	42 007	-	(19 944)	2 567	(6 950)	(35 363)	(16 686)

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Ниже представлено приведение финансового результата по операционным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе:

Прим.		За год, закончившийся	
		31 декабря	
		2009 г.	2008 г.
	<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>722 191</u></b>	<b><u>1 124 005</u></b>
	Разница в амортизации основных средств	166 309	157 431
	Расходы по обязательствам пенсионного плана	(7 677)	(7 104)
	Расходы, связанные с начислением прочих резервов	(2 181)	(3 398)
	Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	-	(50 738)
	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром		
35	Нефть»	13 865	-
39	Прибыль от сделки по обмену активами	105 470	-
27	Чистые расходы по финансированию	(65 688)	(175 576)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	6 319	14 326
	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний		
13		62 557	(16 686)
	Прочее	<u>(27 730)</u>	<u>(10 628)</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b><u>979 435</u></b>	<b><u>1 031 632</u></b>

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	2 959 532	3 173 854
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	146 915	171 622
<b>Выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>3 106 447</b>	<b>3 345 476</b>
Разницы по внешним продажам	<u>(115 476)</u>	<u>(59 990)</u>
<b>Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе</b>	<b><u>2 990 971</u></b>	<b><u>3 285 486</u></b>

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**7 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><u>По состоянию на 31 декабря 2009 г.</u></b>									
Активы по сегментам	<u>1 438 222</u>	<u>3 323 087</u>	<u>874 339</u>	<u>125 069</u>	<u>1 122 449</u>	<u>746 270</u>	<u>464 916</u>	<u>546 008</u>	<u>8 640 360</u>
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	102 503	102 801	88 991	-	438 655	34 439	-	27 316	794 705
Капитальные вложения	218 921	231 723	27 185	9 549	84 749	41 557	26 139	20 959	660 782
<b><u>По состоянию на 31 декабря 2008 г.</u></b>									
Активы по сегментам	<u>1 163 367</u>	<u>3 354 775</u>	<u>779 763</u>	<u>119 285</u>	<u>1 187 681</u>	<u>375 161</u>	<u>353 920</u>	<u>404 537</u>	<u>7 738 489</u>
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	81 865	71 860	73 375	-	450 774	51 996	32 313	9 960	772 143
Капитальные вложения	220 213	227 485	34 701	8 224	84 548	49 553	37 976	27 319	690 019

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгалтерском балансе:

	<u>31 декабря 2009 г.</u>	<u>31 декабря 2008 г.</u>
Активы по отчетным сегментам	8 094 352	7 333 952
Активы по прочим сегментам	<u>546 008</u>	<u>404 537</u>
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>8 640 360</b>	<b>7 738 489</b>
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 399 885)	(1 568 013)
Капитализированные проценты по займам	143 967	107 287
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	55 466	29 257
Денежные средства и их эквиваленты	249 759	343 833
Денежные средства с ограничением к использованию	4 872	3 747
Краткосрочные финансовые активы	52 137	23 448
НДС к возмещению	144 691	115 878
Прочие оборотные активы	107 044	132 281
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	106 658	48 186
Прочие внеоборотные активы	466 489	411 837
Межсегментные активы	(380 774)	(304 253)
Прочее	<u>172 431</u>	<u>86 591</u>
<b>Итого активы в бухгалтерском балансе</b>	<b>8 363 215</b>	<b>7 168 568</b>

\*Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанными с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, такими как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ или поправки связанные с функционированием группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят преимущественно из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**7 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также краткосрочные и долгосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, краткосрочные и долгосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Постав-ка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>Обязательства по сегментам</b>									
31 декабря 2009 г.	111 421	135 788	195 403	1 407	213 572	98 194	35 760	141 694	933 239
31 декабря 2008 г.	76 910	153 857	241 385	1 094	80 651	61 529	21 852	96 677	733 955

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
Обязательства по отчетным сегментам	791 545	637 278
Обязательства по прочим сегментам	<u>141 694</u>	<u>96 677</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>933 239</b>	<b>733 955</b>
Задолженность по текущему налогу на прибыль	37 267	6 774
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	424 855	432 640
Краткосрочные векселя к уплате	11 761	8 052
Долгосрочные займы	1 184 457	923 230
Долгосрочные векселя к уплате	4 592	1 718
Резервы предстоящих расходов и платежей	143 591	85 807
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	320 463	265 279
Прочие долгосрочные обязательства	17 151	14 590
Дивиденды	1 924	7 519
Межсегментные обязательства	(380 774)	(304 253)
Прочее	<u>18 743</u>	<u>80 158</u>
<b>Итого обязательства в бухгалтерском балансе</b>	<b>2 717 269</b>	<b>2 255 469</b>

**8 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ**

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства и средства на счетах в банках. В составе денежных средств с ограничением к использованию отражены денежные средства и их эквиваленты, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов. Кроме того, денежные средства с ограничением к использованию в соответствии с банковским законодательством включают остатки денежных средств в дочерних банках в размере 1 233 млн. руб. и 162 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества банков, в которых Группа держит денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, в которых размещены денежные средства. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard and Poor's и другими кредитными агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard and Poor's:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Денежные средства в кассе	4 495	4 949
Внешний кредитный рейтинг ВВ и выше	231 486	301 849
Внешний кредитный рейтинг В	3 899	16 308
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	<u>9 879</u>	<u>20 727</u>
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>249 759</b>	<b>343 833</b>

Опубликованный агентством Standard and Poor's суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации – ВВВ (по международной шкале в иностранной валюте).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**9 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

Анализ краткосрочных финансовых активов с точки зрения иерархии справедливой стоимости приведен в таблице ниже:

	2009 г.			31 декабря		2008 г.		
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
Финансовые активы, предназначенные для торговли:	<b>7 591</b>	<b>14 348</b>	-	<b>21 939</b>	<b>4 249</b>	<b>7 957</b>	-	<b>12 206</b>
Облигации	5 598	50	-	5 648	2 315	-	-	2 315
Долевые ценные бумаги	1 993	-	-	1 993	1 934	83	-	2 017
Векселя	-	14 298	-	14 298	-	7 874	-	7 874
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:	<b>11 339</b>	<b>10 069</b>	<b>8 790</b>	<b>30 198</b>	<b>2 644</b>	<b>3 836</b>	<b>4 762</b>	<b>11 242</b>
Облигации (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 149 млн. руб. и ноль млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	11 339	4 250	-	15 589	2 644	1 656	-	4 300
Векселя (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 47 млн. руб. и 779 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	-	5 819	8 790	14 609	-	2 180	4 762	6 942
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>18 930</b>	<b>24 417</b>	<b>8 790</b>	<b>52 137</b>	<b>6 893</b>	<b>11 793</b>	<b>4 762</b>	<b>23 448</b>

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 19 182 млн. руб. и 8 989 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества краткосрочных финансовых активов по внешним кредитным рейтингам, присужденным соответствующим контрагентам либо финансовым инструментам (рейтинги опубликованы Standard and Poor's и другими кредитными агентствами). Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard and Poor's:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Внешний кредитный рейтинг ВВ и выше	33 790	12 543
Внешний кредитный рейтинг В	3 368	1 947
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	<u>12 986</u>	<u>6 941</u>
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>50 144</b>	<b>21 431</b>

Краткосрочные финансовые активы, по которым внешний кредитный рейтинг отсутствует, представлены, в основном, инвестициями в долговые ценные бумаги, котирующиеся на российском рынке, и не обращающиеся на организованных торговых площадках.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
<b>Финансовые активы</b>		
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 126 977 млн. руб. и 96 599 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	393 554	393 996
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 28 874 млн. руб. и 16 426 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	<u>185 595</u>	<u>113 300</u>
	<u>579 149</u>	<u>507 296</u>
<b>Нефинансовые активы</b>		
Авансы выданные и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 1 021 млн. руб. и 1 150 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	<u>263 765</u>	<u>168 638</u>
<b>Итого дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>842 914</b>	<b>675 934</b>

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно 268 393 млн. руб. и 318 757 млн. руб. дебиторской задолженности покупателей и заказчиков за вычетом резерва на снижение стоимости выражены в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро.

Прочая дебиторская задолженность, находящаяся на балансе дочерних банков Группы, составляет 42 640 млн. руб. и 33 680 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Эта сумма, в основном, представляет собой депозиты в других банках и кредиты, выданные клиентам банков на коммерческих условиях в зависимости от кредитных рисков и сроков погашения.

Прочая дебиторская задолженность включает, в основном, задолженность российских покупателей.

По состоянию на 31 декабря 2009 г. среднегодовые эффективные процентные ставки по банковским депозитам и займам составили 12,8% в российских рублях, а в иностранной валюте – 8,3%.

По состоянию на 31 декабря 2008 г. среднегодовые эффективные ставки процентов по банковским депозитам и займам в российских рублях составили 6,5%, а в иностранной валюте – от 1,2% до 4,1%.

Справедливая стоимость банковских депозитов и займов приблизительно равна их балансовой стоимости, так как большинство из них являются краткосрочными и выданы на коммерческих условиях.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, приблизительно 1% и 2% всей дебиторской задолженности было погашено путем взаимозачета или других неденежных расчетов.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 26 004 млн. руб. и 23 260 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной.

В основном, указанная задолженность относится к дебиторам, в отношении которых не отмечено фактов существенных неплатежей. Анализ данной дебиторской задолженности по срокам давности приведен ниже в таблице:

**Срок давности от установленного срока погашения**

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
до 6 месяцев	14 326	17 807
от 6 до 12 месяцев	6 645	1 952
от 1 до 3 лет	3 196	855
свыше 3 лет	<u>1 837</u>	<u>2 646</u>
	<b>26 004</b>	<b>23 260</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков в размере соответственно 132 602 млн. руб. и 108 756 млн. руб. была обесцененной, и в отношении нее был создан резерв. По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. сумма резерва составила 126 977 млн. руб. и 96 599 млн. руб. соответственно. Обесцененная дебиторская задолженность относится, в основном, к продажам газа в некоторые регионы Российской Федерации и государства бывшего СССР, в которых отмечается сложная экономическая ситуация. Согласно оценке руководства, ожидается, что часть дебиторской задолженности будет погашена. Анализ данной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности		Суммы резерва		Сумма задолженности за вычетом резерва	
	31 декабря		31 декабря		31 декабря	
	2009 г.	2008 г.	2009 г.	2008 г.	2009 г.	2008 г.
до 6 месяцев	15 129	11 583	(12 546)	(8 302)	2 583	3 281
от 6 до 12 месяцев	19 107	11 146	(17 724)	(10 544)	1 383	602
от 1 до 3 лет	38 893	26 652	(38 402)	(25 969)	491	683
свыше 3 лет	<u>59 473</u>	<u>59 375</u>	<u>(58 305)</u>	<u>(51 784)</u>	<u>1 168</u>	<u>7 591</u>
	<b>132 602</b>	<b>108 756</b>	<b>(126 977)</b>	<b>(96 599)</b>	<b>5 625</b>	<b>12 157</b>

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на суммы 361 925 млн. руб. и 358 579 млн. руб. соответственно, не является просроченной или обесцененной. Основываясь на предыдущем опыте, руководство различает платежное поведение покупателей по географическому признаку.

Анализ кредитного качества этих активов может быть представлен следующим образом:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	182 501	212 625
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	69 664	80 526
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	40 305	27 349
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	13 807	3 733
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	5 488	3 653
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>50 160</u>	<u>30 693</u>
<b>Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, которая не является просроченной или обесцененной</b>	<b>361 925</b>	<b>358 579</b>

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, условия погашения которой были пересмотрены и которая, в противном случае, была бы просроченной, составила 3 021 млн. руб. и 13 384 млн. руб. соответственно.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**10 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)**

Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже:

	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков		Прочая дебиторская задолженность	
	За год, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2009 г.	2008 г.	2009 г.	2008 г.
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	96 599	70 820	16 426	19 669
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	28 303	30 880	1 130	4 390
Списание дебиторской задолженности в течение года	(2 345)	(677)	(846)	(56)
Восстановление ранее созданного резерва*	(2 062)	(1 849)	(3 203)	(1 157)
Влияние дисконтирования*	(697)	(1 400)	-	-
Изменение резерва в связи с приобретением дочерних обществ	7 179	-	15 367	1 235
Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк (см. Примечание 4)	-	(1 175)	-	(7 655)
<b>Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года</b>	<b>126 977</b>	<b>96 599</b>	<b>28 874</b>	<b>16 426</b>

\* Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности и эффект дисконтирования дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Суммы, относимые на счет резерва, в основном, списываются, если отсутствует вероятность получения денежных средств.

**11 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Газ в трубопроводах и хранилищах	135 701	132 085
Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 622 млн. руб. и 409 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	104 851	114 918
Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 918 млн. руб. и 165 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	12 651	16 069
Нефть и продукты переработки	33 516	13 882
	<b>286 719</b>	<b>276 954</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Трубо- проводы	Сква- жины	Машины и обору- дование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<b>По состоянию на 31.12.07</b>								
Первоначальная стоимость	1 698 146	654 681	1 190 182	1 156 744	322 907	83 597	556 248	5 662 505
Накопленная амортизация	(826 203)	(251 910)	(550 573)	(461 745)	(53 482)	(28 115)	-	(2 172 028)
<b>Остаточная стоимость на 31.12.07</b>	<b>871 943</b>	<b>402 771</b>	<b>639 609</b>	<b>694 999</b>	<b>269 425</b>	<b>55 482</b>	<b>556 248</b>	<b>3 490 477</b>
Амортизация	(44 990)	(20 395)	(70 692)	(41 229)	(20 482)	(2 407)	-	(200 195)
Поступление	404	275	8 953	7 869	5 838	1 615	684 990	709 944
Приобретение дочерних обществ	18 124	-	60 375	82 491	-	7	5 802	166 799
Выбытие дочерних обществ	(48)	-	(25 198)	(18 703)	-	(800)	(27 742)	(72 491)
Курсовая разница	752	-	811	716	-	162	1 738	4 179
Передача	84 650	59 253	155 432	139 274	-	5 090	(443 699)	-
Выбытие	(20)	(1 921)	(4 044)	(1 819)	-	(3 633)	(12 589)	(24 026)
Увеличение резерва на снижение стоимости	-	-	(22 470)	(25 954)	-	-	(5 741)	(54 165)
<b>Остаточная стоимость на 31.12.08</b>	<b>930 815</b>	<b>439 983</b>	<b>742 776</b>	<b>837 644</b>	<b>254 781</b>	<b>55 516</b>	<b>759 007</b>	<b>4 020 522</b>
<b>По состоянию на 31.12.08</b>								
Первоначальная стоимость	1 802 481	710 643	1 348 119	1 332 316	328 745	82 248	759 007	6 363 559
Накопленная амортизация	(871 666)	(270 660)	(605 343)	(494 672)	(73 964)	(26 732)	-	(2 343 037)
<b>Остаточная стоимость на 31.12.08</b>	<b>930 815</b>	<b>439 983</b>	<b>742 776</b>	<b>837 644</b>	<b>254 781</b>	<b>55 516</b>	<b>759 007</b>	<b>4 020 522</b>
Амортизация	(47 962)	(26 139)	(81 698)	(48 254)	(17 988)	(2 404)	-	(224 445)
Поступление	97	56	8 113	1 062	19 960	394	737 560	767 242
Приобретение дочерних обществ	-	18 886	114 589	106 292	3 911	51	140 958	384 687
Курсовая разница	(1 110)	(2 387)	(1 622)	(5 018)	(587)	(65)	(2 512)	(13 301)
Передача	62 986	92 362	147 339	129 086	-	857	(432 630)	-
Выбытие	(625)	(2 923)	(3 839)	(7 479)	-	(2 890)	(13 348)	(31 104)
Увеличение резерва на снижение стоимости	-	-	(2 013)	(1 623)	-	-	(6 047)	(9 683)
<b>Остаточная стоимость на 31.12.09</b>	<b>944 201</b>	<b>519 838</b>	<b>923 645</b>	<b>1 011 710</b>	<b>260 077</b>	<b>51 459</b>	<b>1 182 988</b>	<b>4 893 918</b>
<b>По состоянию на 31.12.09</b>								
Первоначальная стоимость	1 863 069	813 581	1 596 573	1 548 769	352 029	78 487	1 182 988	7 435 496
Накопленная амортизация	(918 868)	(293 743)	(672 928)	(537 059)	(91 952)	(27 028)	-	(2 541 578)
<b>Остаточная стоимость на 31.12.09</b>	<b>944 201</b>	<b>519 838</b>	<b>923 645</b>	<b>1 011 710</b>	<b>260 077</b>	<b>51 459</b>	<b>1 182 988</b>	<b>4 893 918</b>

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. Основные средства производственного назначения показаны за минусом резерва на снижение стоимости в сумме 54 387 млн. руб. и 50 750 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно (см. Примечание 40).

**12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Объекты незавершенного строительства показаны за вычетом резерва на снижение стоимости на сумму 97 157 млн. руб. и 93 826 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся, главным образом, к проектам, выполнение которых приостановлено на неопределенное время.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 2 265 млн. руб. и 4 167 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены начисленные и капитализированные проценты по займам на сумму 45 516 млн. руб. и 28 001 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Ставки капитализации в размере 8,17% и 7,39% за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг., соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость соответствующих займов, привлеченных для финансирования проектов.

Амортизационные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, не включают в себя суммы начисленной амортизации, отнесенной на стоимость объектов, построенных хозяйственным способом (и таким образом капитализированной, а не включенной в состав расходов), в размере 2 795 млн. руб. и 2 319 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Амортизационные отчисления, отраженные в консолидированном отчете о совокупном доходе, включают в себя эффект от изменения суммы амортизации, капитализированной в стоимости товарно-материальных запасов. За год, закончившийся 31 декабря 2009 г. данный эффект составил 1 154 млн. руб. - уменьшение капитализированной амортизации, в то время как за 2008 год данный эффект был равен 4 471 млн. руб. - увеличение капитализированной амортизации.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ**

Прим.		Стоимость инвестиций на 31 декабря		Доля чистой прибыли (убытка)* ассоциированных и совместно контролируемых компаний за	
		2009 г.	2008 г.	2009 г.	2008 г.
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	187 323	234 917	8 673	(10 325)
41	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	151 671	151 151	3 597	8 774
41	ОАО «НОВАТЭК»	78 929	75 363	5 050	4 446
41	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	69 614	69 286	4 390	(19 033)
41	ОАО «Белтрансгаз»	50 340	28 179	742	(3 322)
41	«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	46 344	44 428	3 481	7 284
36, 41	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»*****	35 933	-	(1 358)	-
38, 41	ОАО «ТГК-1»***	-	32 309	975	(6 950)
42	«Норд Стрим АГ»	32 373	25 528	(729)	(58)
41	Группа Газпромбанк****	22 284	-	18 362	(37 667)
41	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	19 272	20 959	(1 678)	-
41	ТОО «КазРосГаз»	18 675	9 898	9 941	4 693
41	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	17 744	16 921	596	(1 273)
	«Штокман Девелопмент АГ»	14 298	2 622	102	86
	«Винтерсхалл АГ»	11 325	12 856	1 690	3 459
	ЗАО «Нортгаз»	4 331	3 876	455	1 034
41	АО «Латвияс Газе»	4 326	4 100	406	373
41	АО «Лиетувос дуйос»	2 796	2 226	698	9
41, 42	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	1 603	1 232	331	147
36	ОАО «Московский НПЗ»*****	-	15 922	153	374
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 452 млн. руб. и 3 000 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	<u>25 524</u>	<u>20 370</u>	<u>6 680</u>	<u>31 263</u>
		<b>794 705</b>	<b>772 143</b>	<b>62 557</b>	<b>(16 686)</b>

\*Данный показатель представляет собой долю Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, либо за период, в течение которого компания была включена в консолидированную финансовую отчетность в качестве ассоциированной или совместно контролируемой компании.

\*\* Инвестиции в «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» уменьшились, в основном, из-за погашения подлежащих выкупу компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций.

\*\*\* Группа приобрела контроль над ОАО «ТГК-1» в декабре 2009 г. (см. Примечание 38).

\*\*\*\* Группа Газпромбанк учитывается как инвестиция в ассоциированную компанию с 24 июня 2008 г. в связи с изменением порядка отражения Группы Газпромбанк. С этой даты Группа прекратила отражать компании, входящие в Группу Газпромбанк, в качестве дочерних (см. Примечание 4). Доля Группы в чистом убытке Группы Газпромбанк, начиная с даты изменения порядка отражения, превысила стоимость инвестиции в Группу Газпромбанк и снизила ее до нуля по состоянию на 31 декабря 2008 г.

\*\*\*\*\* В результате приобретения контроля над «Сибирь Энерджи плс» Группа получила 50% долю «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и контроль над ОАО «Московский НПЗ» (см. Примечание 36).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

	За год, закончившийся	
	2009 г.	31 декабря 2008 г.
<b>Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на начало отчетного периода</b>	<b>772 143</b>	<b>670 403</b>
Реклассификация инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» из состава долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	16 156
Увеличение доли в ОАО «Белтрансгаз»	22 134	-
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний (см. Примечание 40)	62 557	(16 686)
Доходы, полученные от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(22 889)	(38 434)
Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк (см. Примечание 4)	-	(4 740)
Приобретение контроля над ОАО «ТГК-1» (см. Примечание 38) и ОАО «Московский НПЗ» (см. Примечание 36)	(49 359)	-
Выкуп компаний «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» собственных привилегированных акций	(50 942)	-
Изменение в собственном капитале ассоциированных и совместно контролируемых компаний	7 098	(4 972)
Курсовые разницы	4 465	5 553
Прочие приобретения и выбытия	<u>49 498</u>	<u>144 863</u>
<b>Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании на конец отчетного периода</b>	<b>794 705</b>	<b>772 143</b>

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаниях Группы представлена ниже:

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
<b>31 декабря 2009 г.</b>				
Группа Газпромбанк*	1 742 730	1 547 835	230 412	56 534
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	675 299	296 811	107 554	17 347
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	615 441	290 969	121 412	7 215
ОАО «НОВАТЭК»	193 639	60 199	89 954	26 043
«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	148 268	112 416	340 916	6 450
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	144 011	75 477	71 666	8 780
«Норд Стрим АГ»	120 755	55 255	2	(1 429)
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	69 709	49 085	67 756	(3 241)
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	69 520	63 245	7 938	1 322
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	55 061	18 096	14 662	1 202
ОАО «Белтрансгаз»**	53 173	22 411	103 555	2 455
ТОО «КазРосГаз»	38 487	1 136	39 643	19 882
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»***	32 053	29 125	43 564	(2 322)
«Штокман Девелопмент АГ»	34 705	6 670	-	200
АО «Лиетувос дуйос»	31 701	6 960	15 535	1 160
«Винтерсхалл АГ»	30 413	19 124	61 542	3 448
АО «Латвияс Газе»	27 993	8 033	19 699	1 193
ЗАО «Нортгаз»	10 331	1 840	4 280	888

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку нефтехимического бизнеса, медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* В феврале 2009 г. Группа приобрела 12,5% долю в ОАО «Белтрансгаз» за 625 млн. долл. США. В результате доля Группы в ОАО «Белтрансгаз» увеличилась до 37,5%.

\*\*\*Выручка и прибыль «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., раскрыты с даты приобретения.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
<b>31 декабря 2008 г.</b>				
Группа Газпромбанк*	1 999 778	1 863 070	141 912	(91 981)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	687 285	238 280	18 518	(20 649)
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	617 671	255 128	183 383	12 019
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	159 329	127 328	350 749	17 735
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	155 267	98 273	80 562	1 933
ОАО «НОВАТЭК»	139 907	43 267	79 272	22 899
ОАО «ТГК-1»**	79 286	16 493	15 083	95
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	69 123	64 330	7 324	591
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	61 304	26 053	12 485	(1 166)
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»***	59 661	35 764	-	-
«Норд Стрим АГ»****	56 385	4 309	1	(116)
ОАО «Белтрансгаз»****	55 980	16 114	71 295	2 805
ОАО «Московский НПЗ»	46 703	3 615	10 745	966
АО «Лиетувос дуйос»	30 437	7 794	17 390	715
АО «Латвияс Газе»	28 762	9 643	19 320	1 097
«Винтерсхалл АГ»	24 529	9 840	106 493	7 029
ТОО «КазРосГаз»	20 956	1 159	25 675	9 385
ЗАО «Нортгаз»	10 792	3 194	5 762	2 027
«Штокман Девелопмент АГ»	10 295	4 354	-	169

\* Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк, начиная с 24 июня 2008 г. (см. Примечание 4). Выручка и убыток Группы Газпромбанк раскрыты с момента включения Группы Газпромбанк в консолидированную финансовую отчетность в качестве ассоциированной компании по 31 декабря 2008 г. Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку нефтехимического бизнеса, медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* В июле 2008 г. Группа приобрела 28,7% долю в ОАО «ТГК-1» за 39 219 млн. руб. Выручка и прибыль ОАО «ТГК-1» за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., раскрыты с даты приобретения доли.

\*\*\* Выручка и прибыль (убыток) ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., не раскрыты в связи с тем, что приобретение было осуществлено в конце 2008 г.

\*\*\*\* В феврале 2008 г. Группа приобрела 12,5% долю в ОАО «Белтрансгаз» за 625 млн. долл. США. В результате доля Группы в ОАО «Белтрансгаз» увеличилась до 25%. Выручка и прибыль ОАО «Белтрансгаз» за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., раскрыты с даты приобретения дополнительной доли.

\*\*\*\*\* В первом полугодии 2008 г. Группа дополнительно внесла 21 686 млн. руб. в уставный капитал «Норд Стрим АГ». В результате этого доля Группы в уставном капитале «Норд Стрим АГ» не изменилась.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных и совместно контролируемых компаниях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
ОАО «НОВАТЭК»	117 538	33 130
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	19 748	19 728
АО «Лиетувос дуйос»	4 539	2 700
АО «Латвияс Газе»	3 382	3 568

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**13 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

**Крупнейшие ассоциированные и совместно контролируемые компании**

Наименование	Страна	Вид деятельности	% участия в голосующих акциях на 31 декабря*	
			2009 г.	2008 г.
ЗАО «Ачимгаз»	Россия	Разработка и добыча газа	50	50
ОАО «Белтрансгаз»	Беларусь	Транспортировка и поставка газа	38	25
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	Турция	Продажа газа	51	40
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	Германия	Транспортировка и продажа газа	50	50
«Винтерсхалл АГ»	Германия	Добыча нефти и продажа газа	49	49
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	Германия	Продажа газа	50	50
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	Швейцария	Продажа газа	50	50
ОАО «Газпромбанк»	Россия	Банковская	44	45
АО «Газум»	Финляндия	Продажа газа	25	25
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	Нидерланды	Строительство, транспортировка газа	50	50
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Польша	Транспортировка и продажа газа	48	48
ТОО «КазРосГаз»	Казахстан	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	50	50
АО «Латвияс Газе»	Латвия	Транспортировка и продажа газа	34	34
АО «Лиетувос дуйос»	Литва	Транспортировка и продажа газа	37	37
АО «Молдовагаз»	Молдова	Транспортировка и продажа газа	50	50
ОАО «НОВАТЭК»	Россия	Добыча и продажа газа	19	19
«Норд Стрим АГ»	Швейцария	Строительство, транспортировка газа	51	51
ЗАО «Нортгаз»	Россия	Добыча и продажа газа и газового конденсата	51	51
АО «Овергаз Инк.»	Болгария	Продажа газа	50	50
ЗАО «Панрусгаз»	Венгрия	Продажа газа	40	40
АО «Прометей Газ»	Греция	Внешнеторговая деятельность, строительство	50	50
«РосУкрЭнерго АГ»	Швейцария	Продажа газа	50	50
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	Россия	Переработка и продажа нефтепродуктов	50	50
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	Нидерланды	Добыча нефти	50	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Бермудские острова	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50
ОАО «НГК «Славнефть»	Россия	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	50	50
ОАО «Томскнефть» ВНК	Россия	Добыча нефти	50	50
АО «Турусгаз»	Турция	Продажа газа	45	45
«Центрикс Бетайлигунгс ГмбХ»	Австрия	Продажа газа	38	38
«Штокман Девелопмент АГ»	Швейцария	Разработка и добыча газа	51	51

\* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**14 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 24 915 млн. руб. и 17 303 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	193 319	150 502
Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 7 млн. руб. и 6 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	<u>219 990</u>	<u>193 303</u>
	<b>413 309</b>	<b>343 805</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность, находящаяся на балансе дочерних банков Группы, составляет 62 967 млн. руб. и 33 163 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Эта сумма, в основном, представляет собой депозиты в других банках и кредиты, выданные клиентам банков на коммерческих условиях в зависимости от кредитных рисков и сроков погашения.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 193 319 млн. руб. и 150 502 млн. руб. имеют оценочную справедливую стоимость 185 649 млн. руб. и 146 663 млн. руб., соответственно.

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включает предоплату в сумме 3 254 млн. руб. и 3 136 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. в состав данной задолженности включена долгосрочная дебиторская задолженность в размере соответственно 101 092 млн. руб. и 71 029 млн. руб., которая была обесцененной, и в отношении которой был создан резерв. Данная задолженность на 31 декабря 2009 и 2008 гг. относилась, в основном, к деятельности дочерних банков Группы. По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. сумма резерва составила 24 915 млн. руб. и 17 303 млн. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. долгосрочная дебиторская задолженность на суммы 13 млн. руб. и 3 млн. руб. соответственно, является просроченной, но не обесцененной.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. долгосрочная дебиторская задолженность на суммы 117 129 млн. руб. и 96 773 млн. руб. соответственно, не является просроченной или обесцененной. Анализ этих активов может быть представлен следующим образом:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008г.</b>
Дебиторская задолженность, относящаяся к деятельности дочерних банков Группы	121	151
Займы, предоставленные другим организациям на срок более 12 месяцев	77 000	80 579
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 440	10 097
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>34 568</u>	<u>5 946</u>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или обесцененной</b>	<b>117 129</b>	<b>96 773</b>

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает займы, предоставленные другим организациям, выданные, в основном, с целью финансирования капитального строительства, как имеющие надежное кредитное качество.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, условия погашения которой были пересмотрены, и которая в противном случае была бы просроченной, составила 1 737 млн. руб. и 7 548 млн. руб. соответственно.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**14 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)**

Ниже в таблице представлено движение резерва на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на начало года	17 303	17 507
Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности*	6 512	6 361
Восстановление ранее созданного резерва*	(2 981)	-
Изменение резерва в связи с приобретением дочерних обществ	4 081	2 181
Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк (см. Примечание 4)	-	(8 746)
<b>Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности на конец года</b>	<b>24 915</b>	<b>17 303</b>

\* Суммы по начислению и восстановлению резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности включены в резерв под обесценение активов и прочие резервы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ**

Анализ долгосрочных финансовых активов с точки зрения иерархии справедливой стоимости приведен в таблице ниже:

	31 декабря							
	2009 г.				2008 г.			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
Долевые ценные бумаги	49 047	25 709	2 555	<b>77 311</b>	14 567	8 133	5 717	<b>28 417</b>
Долговые ценные бумаги	12 896	16 116	335	<b>29 347</b>	5 945	13 531	293	<b>19 769</b>
	<b>61 943</b>	<b>41 825</b>	<b>2 890</b>	<b>106 658</b>	<b>20 512</b>	<b>21 664</b>	<b>6 010</b>	<b>48 186</b>

Долговые ценные бумаги включают в себя государственные и муниципальные облигации, корпоративные облигации и векселя, находящиеся на балансе компаний Группы, кредитное качество которых оценивается как высокое.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 25 809 млн. руб. и 14 881 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

**Движение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на начало года	48 186	256 210
Увеличение (уменьшение) справедливой стоимости, отраженное в капитале	32 088	(77 952)
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	34 621	5 627
Консолидация ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (см. Примечание 33)	-	(89 577)
Увеличение инвестиций в результате консолидации дочерних обществ	5 769	-
Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк (см. Примечание 4)	-	(20 437)
Реклассификация инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 13)	-	(16 156)
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(13 346)	(997)

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ (продолжение)**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Начисление резерва под обесценение по долгосрочным финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	<u>(660)</u>	<u>(8 532)</u>
<b>Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на конец года</b>	<b>106 658</b>	<b>48 186</b>

По данной категории активов максимальная подверженность кредитному риску соответствует риску их полной потери и равна справедливой стоимости долговых ценных бумаг, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи. Величина обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, была рассчитана на основе рыночных котировок.

Условия погашения по включенным в данную категорию финансовым активам, которые не являются просроченными или обесцененными, не пересматривались в отчетном периоде.

**16 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. прочие долгосрочные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 82 282 млн. руб. и 49 560 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 243 982 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. (см. Примечание 23).

**17 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	215 583	210 858
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	103 119	111 483
Задолженность дочерних банков Группы	30 006	24 344
Прочая кредиторская задолженность	<u>121 548</u>	<u>94 819</u>
	470 256	441 504
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы полученные	30 514	24 025
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	<u>1 305</u>	<u>1 228</u>
	<u>31 819</u>	<u>25 253</u>
	<b>502 075</b>	<b>466 757</b>

Задолженность дочерних банков Группы представляет собой, главным образом, денежные средства клиентов банков, размещенные на коммерческих условиях. Ставки варьировались от 0,03% до 11,4% годовых и от 0,01% до 8,5% годовых на 31 декабря 2009 и 2008 гг., соответственно.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, приблизительно 4% и 5% платежей Группы в счет погашения кредиторской задолженности были осуществлены посредством неденежных расчетов.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 48 906 млн. руб. и 16 364 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно была выражена в иностранной валюте, главным образом, в долларах США и евро. Балансовая стоимость кредиторской задолженности приблизительно равна справедливой стоимости.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**18 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ**

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
НДС	28 239	20 134
Налог на добычу полезных ископаемых	15 293	10 593
Налог на имущество	8 183	7 395
Акциз	5 593	3 131
Штрафы и пени по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	1 536	151
Прочие налоги	<u>12 253</u>	<u>9 342</u>
	71 097	50 746
За вычетом: долгосрочной части реструктурированной задолженности перед бюджетом	<u>(40)</u>	<u>(124)</u>
	<b>71 057</b>	<b>50 622</b>

**19 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ВЕКСЕЛЯ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ЗАЙМАМ**

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Краткосрочные займы:		
займы в российских рублях	119 178	90 770
займы в иностранной валюте	<u>71 998</u>	<u>102 851</u>
	191 176	193 621
Текущая часть долгосрочных займов (см. Примечание 20)	<u>233 679</u>	<u>239 019</u>
	<b>424 855</b>	<b>432 640</b>

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2009 и 2008 гг. варьировались в среднем от 9,6% до 20,2% и от 9,6% до 18,0% соответственно. Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2009 и 2008 гг. варьировались в среднем от 5,5% до 12% и от 3,2% до 8,5% соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. краткосрочные займы, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 90 319 млн. руб. и 59 484 млн. руб. соответственно.

Средний процент по краткосрочным векселям к уплате в течение 2009 и 2008 гг. варьировался в среднем от 4,03% до 8,47% и от 0% до 13,1% соответственно.

Справедливая стоимость краткосрочных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ**

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>31 декабря 2009 г.</b>	<b>31 декабря 2008 г.</b>
Долгосрочные займы:				
АК Сберегательный банк РФ (ОАО)	Долл. США	2013	70 564	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2019	69 238	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2018	55 100	52 628
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)	Долл. США	2013	54 625	53 065
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. <sup>1</sup>	Фунт стерлингов	2013	48 589	47 201
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. <sup>1</sup>	Евро	2015	44 875	42 861
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г. <sup>1</sup>	Евро	2010	44 278	42 291
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. <sup>1</sup>	Евро	2012	43 509	41 557
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2016	41 104	39 930
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2022	40 128	38 982
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	39 441	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2014	39 094	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2037	38 838	37 729
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>1</sup>	Евро	2015	38 144	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2034	36 841	35 789
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. <sup>1</sup>	Евро	2014	35 289	33 706
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2018	33 871	32 903
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2014	30 649	29 273
«ВестЛБ АГ» <sup>2</sup>	Долл. США	2013	30 446	29 760
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. <sup>3</sup>	Долл. США	2020	27 118	30 451
АК Сберегательный банк РФ (ОАО)	Долл. США	2010	25 937	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ») <sup>2</sup>	Долл. США	2012	24 550	44 245
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2011	22 751	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>1</sup>	Евро	2017	22 564	21 552
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2017	21 888	20 906
Российский национальный коммерческий банк (ОАО)	Долл. США	2012	18 872	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2019	18 856	-
«Калион Кредит Агриколь КИБ» <sup>2</sup>	Долл. США	2010	18 156	41 183
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	16 144	25 553
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	15 867	15 414
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2013	15 551	15 107
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>1</sup>	Шв. франк	2011	15 472	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	15 184	-
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	12 757	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2013	12 295	11 944
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	12 226	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	10 860	10 418
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	10 007	-
«Коммерцбанк АГ» («Дрезднер Банк АГ») <sup>2</sup>	Долл. США	2010	9 474	18 558
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ») <sup>2</sup>	Долл. США	2010	8 152	18 535
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. <sup>1</sup>	Японские йены	2012	7 956	7 729
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2012	7 500	7 508
ООО «Арагон» <sup>4</sup>	Евро	2010	7 343	11 397
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 058	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2011	5 770	8 455
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ») <sup>2</sup>	Долл. США	2013	5 479	5 068
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. <sup>1</sup>	Японские йены	2010	5 302	5 151
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 159	5 158
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 133	5 132
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 060	5 059
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 038	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 004	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г. <sup>5</sup>	Росс. рубли	2010	5 001	5 192
Российские облигации, выпущенные в октябре 2008 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2012	5 000	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2006 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2016	4 909	4 731
«Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» («Винтерсхалл Холдинг АГ») <sup>4</sup>	Евро	2010	4 906	4 686
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2006 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2011	4 799	4 908
«Газстрим СА»	Долл. США	2012	3 525	4 565
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы»)	Росс. рубли	2010	3 227	7 529
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2011	3 034	4 429
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г. <sup>5</sup>	Росс. рубли	2012	2 916	2 915
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Японские йены	2009	-	58 654
«Ситигруп Глобал Маркетс Дойчланд АГ и Ко. КГаА» («Саломон Бразерс АГ»)	Долл. США	2009	-	20 975
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	-	16 680
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	-	15 436
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	-	14 712
«Коммерцбанк АГ» <sup>2</sup>	Долл. США	2009	-	12 358
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	-	8 466
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Долл. США	2009	-	5 946
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	-	5 894

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г.	Росс. рубли	2009	-	5 100
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2009	-	5 058
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2009	-	3 878
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2009	-	2 792
«ГолденГейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы»)	Росс. рубли	2009	-	2 533
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)	Долл. США	2009	-	2 453
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	<u>120 713</u>	<u>50 161</u>
Итого долгосрочных займов			1 418 136	1 162 249
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(233 679)</u>	<u>(239 019)</u>
			<b>1 184 457</b>	<b>923 230</b>

<sup>1</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

<sup>2</sup> Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

<sup>3</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

<sup>4</sup> Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

<sup>5</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

<sup>6</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

<sup>7</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

<sup>8</sup> Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
<b>Займы</b>		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 15 778 млн. руб. и 20 487 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	154 887	95 035
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 217 901 млн. руб. и 218 532 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	<u>1 263 249</u>	<u>1 067 214</u>
	<b>1 418 136</b>	<b>1 162 249</b>

	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
<b>Анализ займов по срокам погашения:</b>		
От одного до двух лет	162 848	181 615
От двух до пяти лет	527 212	267 294
Свыше пяти лет	<u>494 397</u>	<u>474 321</u>
	<b>1 184 457</b>	<b>923 230</b>

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 149 288 млн. руб. и 914 937 млн. руб., а справедливая – 1 199 339 млн. руб. и 749 630 млн. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. долгосрочные займы, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 57 365 млн. руб. и 18 442 млн. руб.

В 2009 и 2008 гг. Группа не совершала существенных операций по хеджированию своих валютных рисков или рисков изменения процентных ставок по основной части финансовых обязательств.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**20 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ВЕКСЕЛЯ (продолжение)**

Средневзвешенные ставки процента на отчетную дату составили:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Долгосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента	11,74%	7,30%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	7,47%	6,59%
Долгосрочные займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	2,10%	4,64%

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 27 118 млн. руб. и 30 451 млн. руб. соответственно обеспечены выручкой от продаж газа в Западную Европу.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции ОАО «Газпром» (см. Примечание 24).

Средний процент по долгосрочным векселям к уплате в течение 2009 и 2008 гг. варьировался в среднем от 4,03% до 8,47% и от 0% до 11,4% соответственно.

Сроки погашения по долгосрочным векселям к уплате варьируются от 1 до 5 лет.

**21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

Прим.	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря</b>	<b>2008 г.</b>
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
	<u>979 435</u>	<u>1 031 632</u>
	Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(195 887) (247 592)
	Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:	
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, включая:	(33 572) (67 079)
	Расходы от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	- (12 177)
39	Не учитываемый при расчете налога на прибыль доход от сделки по обмену активами	21 094 -
	Не учитываемая для целей налогообложения прибыль/не вычитаемые убытки ассоциированных и совместно контролируемых компаний	12 511 (4 005)
35	Не учитываемый при расчете налога на прибыль доход от приобретения доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	2 773 -
	Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы	7 439 6 194
	Эффект уменьшения ставки налога на прибыль до 20% в 2008 г., вступающей в силу с 1 января 2009 г.	- 52 230
	<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(185 642) (260 252)</b>

В консолидированном отчете о совокупном доходе налог на прибыль отражен за вычетом сумм налога, относящихся к прибыли от операций с выкупленными собственными акциями, в размере ноль млн. руб. и 424 млн. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В ноябре 2008 г. был принят Федеральный Закон о внесении изменений в Налоговый Кодекс РФ, касающийся, в том числе, снижения ставки налога на прибыль в России с 24% до 20% с 1 января 2009 г. Измененная ставка налога на прибыль применялась при расчете отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2008 г.

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по законодательно установленной ставке 20%, действующей с 1 января 2009 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**21 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

	31 декабря 2009 г.	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2008 г.	Эффект изменения ставки налога на прибыль	Признание и сторнирование временных разниц (24%)	31 декабря 2007 г.
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(303 565)	(54 859)	(248 706)	49 843	(31 584)	(266 965)
Финансовые активы	(17 704)	1 628	(19 332)	2 939	18 889	(41 160)
Товарно-материальные запасы	<u>(3 368)</u>	<u>(1 547)</u>	<u>(1 821)</u>	<u>364</u>	<u>1 816</u>	<u>(4 001)</u>
	<b>(324 637)</b>	<b>(54 778)</b>	<b>(269 859)</b>	<b>53 146</b>	<b>(10 879)</b>	<b>(312 126)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	2 239	906	1 333	(267)	623	977
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>1 935</u>	<u>(1 312)</u>	<u>3 247</u>	<u>(649)</u>	<u>1 100</u>	<u>2 796</u>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(320 463)</b>	<b>(55 184)</b>	<b>(265 279)</b>	<b>52 230</b>	<b>(9 156)</b>	<b>(308 353)</b>

Признанные временные налогооблагаемые разницы в отношении основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., включают эффект от приобретения контрольного пакета акций «Сибирь Энерджи плс» (см. Примечание 36) и «Нефтяная индустрия Сербии» (см. Примечание 34) в сумме 18 652 млн. руб., ООО «СеверЭнергия» (см. Примечание 37) в сумме 20 456 млн. руб. и ОАО «ТГК-1» (см. Примечание 38) в сумме 12 776 млн. руб.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные в 2008 г., включают в себя эффект от приобретения ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (см. Примечание 33). Соответствующие разницы, признанные в отношении основных средств, составили 29 136 млн. руб.

Временные разницы, связанные с нераспределенной прибылью дочерних обществ, составляют 467 160 млн. руб. и 324 581 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Отложенное налоговое обязательство по этим временным разницам не было отражено в консолидированной финансовой отчетности, так как руководство осуществляет контроль над возможным сторнированием вышеуказанных разниц и считает, что они не будут сторнированы в обозримом будущем.

Активы и обязательства по отложенным налогам возникают, прежде всего, в результате различий между стоимостью основных средств для целей налогообложения и их стоимостью для целей консолидированной финансовой отчетности. Данные различия для основных средств исторически обусловлены тем фактом, что значительная часть стоимости для целей налогообложения основывается на данных независимой оценки, последняя из которых, принимаемая для целей налогообложения, была отражена по состоянию на 1 января 2001 г., в то время как в консолидированной финансовой отчетности основные средства отражаются по первоначальной стоимости с учетом эквивалента покупательной способности рубля до 31 декабря 2002 г.

С 1 января 2002 г. переоценка основных средств для целей российской отчетности не отражается для целей налогового учета, и поэтому не влияет на временные разницы.

В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли и текущей задолженности по налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база формируется отдельно по основной деятельности, доходам от операций с ценными бумагами и доходам от обслуживающих производств и хозяйств. Налоговые убытки, полученные в рамках одного из этих видов деятельности, не могут уменьшать налогооблагаемую прибыль, полученную в рамках других видов деятельности. Кроме того, отложенные налоговые активы одной компании (вида деятельности) Группы не подлежат зачету против отложенных налоговых обязательств другой компании (вида деятельности) Группы. По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. отложенные налоговые активы на сумму 24 129 млн. руб. и 20 669 млн. руб. не были признаны в отношении вычитаемых временных разниц, так как вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения связанных с этими отложенными налоговыми активами экономических выгод, достаточно низка.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**22 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

По состоянию на 31 декабря 2009 г. у Группы оставались незакрытые контракты по покупке/продаже товаров и иностранной валюты по рыночным ценам, действующим на дату истечения контракта. Группа намерена осуществить указанные сделки в ходе своей обычной деятельности. Такие инструменты обычно используются при проведении операций на внебиржевом рынке с профессиональными контрагентами на основе стандартизированных контрактов.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инструментам и их справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость активов и обязательств, относящихся к производным финансовым инструментам, отражена в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто.

<b>Справедливая стоимость</b>	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
<b>Активы</b>		
Контракты на покупку (продажу) товаров	30 941	46 947
Процентные свопы	975	2 138
Производные финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты	733	6 156
Прочие производные финансовые инструменты	<u>2 578</u>	<u>632</u>
	<b>35 227</b>	<b>55 873</b>
<b>Обязательства</b>		
Контракты на покупку (продажу) товаров	22 375	46 177
Процентные свопы	47	44
Производные финансовые инструменты на покупку (продажу) иностранной валюты	168	339
Прочие производные финансовые инструменты	<u>2 029</u>	<u>542</u>
	<b>24 619</b>	<b>47 102</b>

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) товаров, процентных свопов, производных финансовых инструментов на покупку (продажу) иностранной валюты и прочих производных финансовых инструментов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 классификации производных финансовых инструментов). Для оценки договоров по фьючерсным сделкам с электроэнергией, газом и сырьевых свопов применяются общепринятые на рынке методы оценки (Уровень 2 по МСФО по классификации производных финансовых инструментов). В отношении индексируемых товаров закупочные и продажные цены, необходимые для оценки справедливой стоимости, исчисляются на основе согласованной ценовой формулы (Уровень 2 по классификации производных финансовых инструментов). По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 г. в Группе отсутствовали производные финансовые инструменты, по которым расчетные данные были определены не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3). Описанная выше классификация по иерархии определения справедливой стоимости финансовых инструментов также применима и для прошлого года, закончившегося 31 декабря 2008 г.

	<b>31 декабря 2009 г.</b>			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен		<b>Итого</b>
(Уровень 2)		(Уровень 3)		
Финансовые инструменты, активы	2 938	32 289		<b>35 227</b>
Финансовые инструменты, обязательства	1 042	23 577		<b>24 619</b>

Срок истечения контрактов по всем производным финансовым инструментам составляет менее одного года. Вместе с тем, большая часть контрактов подлежит исполнению в срок менее одного месяца. Все позиции по производным финансовым инструментам являются контрактами с фиксированными ценами и закрываются в рамках текущей деятельности.

Группа заключает договоры на получение и поставку товаров в соответствии с ожидаемыми требованиями по закупкам, продажам и использованию данных товаров. Такие договоры не считаются производными инструментами и не включены в представленную выше таблицу.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	84 272	50 550
Резерв по пенсионным обязательствам	36 651	28 128
Прочие	<u>22 668</u>	<u>7 129</u>
	<b>143 591</b>	<b>85 807</b>

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Ставка дисконта (номинальная)	8,7%	8,6%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	6,4%	6,5%
Коэффициент текучести кадров за год	4,8%	4,2%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	15	15

Используемая при расчетах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников в 2009 и 2008 гг. составляла 17 лет для мужчин в возрасте 60 лет и 28 лет для женщин в возрасте 55 лет (пенсионный возраст).

На 31 декабря 2009 г. Группа прогнозировала ожидаемый доход от активов плана в размере 10,3% и 8,9% по состоянию на 31 декабря 2008 г.

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

	31 декабря 2009 г.		31 декабря 2008 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты
Текущая стоимость обязательств	(214 342)	(88 808)	(182 590)	(49 687)
Справедливая стоимость активов плана	<u>513 763</u>	-	<u>257 046</u>	-
	<b>299 421</b>	<b>(88 808)</b>	<b>74 456</b>	<b>(49 687)</b>
Непризнанные чистые актуарные убытки (прибыли)	149 772	(2 852)	169 526	(1 535)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	-	55 009	-	23 094
Непризнанная стоимость активов плана (превышающая лимит)	<u>(205 211)</u>	-	-	-
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>243 982</b>	<b>(36 651)</b>	<b>243 982</b>	<b>(28 128)</b>

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 243 982 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов, сумма которых составляет 466 489 млн.руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)**

В консолидированном отчете о совокупном доходе обязательства отражаются следующим образом:

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Стоимость текущих услуг	12 804	8 766
Расходы на выплату процентов	19 537	17 053
Ожидаемый доход от активов плана	(22 921)	(29 161)
Чистая актуарная (прибыль) убыток, признанные в течение года	(195 824)	273 178
Амортизация стоимости прошлых услуг	1 679	1 650
Эффект применения лимита признания активов плана	<u>205 211</u>	<u>(255 108)</u>
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>20 486</b>	<b>16 378</b>

Общая сумма выплат за 2009 и 2008 гг. составила 8 816 млн. руб. и 5 078 млн. руб. соответственно.

Ниже приведено изменение текущей стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами:

	31 декабря 2009 г.		31 декабря 2008 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам-прочие выплаты
<b>Обязательства по пенсионному плану на начало года</b>	<b>182 590</b>	<b>49 687</b>	<b>207 880</b>	<b>55 344</b>
Стоимость текущих услуг	6 878	5 926	5 979	2 787
Расходы на выплату процентов	15 401	4 136	13 504	3 549
Актуарные убытки (прибыли)	14 562	(1 159)	(40 620)	(11 717)
Стоимость прошлых услуг	-	33 045	-	-
Осуществленные выплаты	(5 089)	(3 874)	(4 153)	(1 422)
Консолидация ОАО «ТГК-1» (см. Примечание 38)	-	1 047	-	-
Консолидация ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (см. Примечание 33)	-	-	-	<u>1 146</u>
<b>Обязательства по пенсионному плану на конец года</b>	<b>214 342</b>	<b>88 808</b>	<b>182 590</b>	<b>49 687</b>

Ниже приведено изменение справедливой стоимости активов пенсионного плана:

	31 декабря 2009 г.		31 декабря 2008 г.	
	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Прочие выплаты	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Прочие выплаты
<b>Справедливая стоимость активов плана на начало года</b>	<b>257 046</b>	-	<b>583 221</b>	-
Ожидаемый доход от активов плана	22 921	-	29 161	-
Актуарные прибыли (убытки)	230 184	-	(358 806)	-
Выплаты работодателя	8 701	3 727	7 623	924
Осуществленные выплаты	<u>(5 089)</u>	<u>(3 727)</u>	<u>(4 153)</u>	<u>(924)</u>
<b>Справедливая стоимость активов плана на конец года</b>	<b>513 763</b>	-	<b>257 046</b>	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)**

Ниже приведены основные направления распределения активов плана:

	<b>31 декабря 2009 г.</b>	<b>31 декабря 2008 г.</b>
Доли в уставных капиталах различных компаний	83%	66%
Прочие активы	<u>17%</u>	<u>34%</u>
	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Сумма вложения в обыкновенные акции ОАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов плана, составляет 59 010 млн. руб. на 31 декабря 2009 г.

За год, закончившийся 31 декабря 2009 года, результатом размещения активов пенсионного плана является прибыль в размере 253 105 млн. руб., вызванная, в основном, изменением справедливой стоимости активов.

Обеспеченность активами пенсионного плана приведена ниже в таблице:

	<b>31 декабря</b>		
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Обязательства по пенсионному плану	(214 342)	(182 590)	(207 880)
Активы плана	<u>513 763</u>	<u>257 046</u>	<u>583 221</u>
<b>Профицит плана</b>	<b>299 421</b>	<b>74 456</b>	<b>375 341</b>

В 2009, 2008 и 2007 гг. непризнанное увеличение активов плана составило 230 184 млн. руб., уменьшение 358 806 млн. руб. и уменьшение 33 514 млн. руб., а непризнанное увеличение обязательств составило 36 185 млн. руб., 124 592 млн. руб. и 43 259 млн. руб., соответственно.

**24 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

**Дивиденды**

В 2009 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., в номинальной сумме 0,36 руб. на одну акцию. В 2008 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2007 г., в номинальной сумме 2,66 руб. на одну акцию.

**Выкупленные собственные акции**

На 31 декабря 2009 и 2008 гг. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось соответственно 724 млн. и 30 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». На долю акций, находящихся в собственности дочерних обществ, приходилось 3,1% и 0,1% общего количества акций ОАО «Газпром» на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

В октябре 2009 г. Группа завершила сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами. В результате данной операции, Группа передала долю в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в обмен на 49% долю в ЗАО «Геросгаз». Эта транзакция привела к появлению на балансе Группы дополнительных 2,93% выкупленных собственных акций, отраженных по рыночной стоимости на дату приобретения (см. Примечание 39).

**Нераспределенная прибыль и прочие резервы**

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 г. в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних обществ, ассоциированных и совместно контролируемых компаний, в сумме 51 045 млн. руб. и 44 545 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**24 КАПИТАЛ (продолжение)**

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2009 и 2008 гг. государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 1 647 млн. руб. и 2 519 млн. руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.

В соответствии с законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года, рассчитанная в соответствии с РСБУ и отраженная в отчетности головной организации. Прибыль, отраженная в бухгалтерской отчетности головной организации за 2009 год, составила 624 613 млн. руб. Однако законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство ОАО «Газпром» не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы возможных к распределению прибылей и резервов в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**25 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За год, закончившийся	
	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные платежи):		
Российская Федерация	503 121	479 387
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	363 400	381 902
Европа и другие страны	<u>1 393 958</u>	<u>1 697 078</u>
Валовая выручка от продажи газа	2 260 479	2 558 367
Акциз	(220)	(81)
Таможенные пошлины	(344 213)	(461 740)
Чистая выручка от продажи газа	1 916 046	2 096 546
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	297 885	378 182
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	35 951	44 980
Европа и другие страны	<u>206 669</u>	<u>229 794</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	540 505	652 956
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	18 127	27 577
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	26 562	26 570
Европа и другие страны	<u>131 714</u>	<u>160 808</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	176 403	214 955
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	191 334	131 965
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 706	2 370
Европа и другие страны	-	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	195 040	134 335
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	64 597	70 080
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	966	605
Европа и другие страны	-	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	65 563	70 685
Прочая выручка:		
Российская Федерация	82 930	99 194
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	6 664	7 685
Европа и другие страны	<u>7 820</u>	<u>9 130</u>
Прочая выручка	97 414	116 009
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>2 990 971</b>	<b>3 285 486</b>

Для целей сопоставимости раскрытие финансовой информации за 2008 год в части выручки от продажи газа, электрической и тепловой энергии по контрактам на покупку или продажу активов, формирующих нефинансовые статьи, заключенные с целью совершения торговых операций без фактической поставки, а не исходя из собственного уровня потребления, было изменено. Эффект данного изменения составил 233 474 млн. руб. и не повлиял на показатель прибыли от продаж и движение денежных средств.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**26 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Покупные нефть и газ	606 435	528 664
Расходы на оплату труда	255 977	240 607
Налоги, кроме налога на прибыль	244 748	258 971
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	238 327	185 269
Амортизация	221 197	195 016
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования	138 779	152 234
Материалы	83 576	90 722
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	54 562	71 933
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	43 375	48 691
Расходы на исследования и разработки	28 524	19 952
Социальные расходы	20 639	18 668
Расходы по аренде	19 912	15 178
Расходы на страхование	16 315	14 637
Услуги по переработке	9 744	10 055
Транспортные расходы	7 309	7 485
Прочие	<u>107 507</u>	<u>72 355</u>
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>2 096 926</b>	<b>1 930 437</b>

Расходы на оплату труда включают 20 486 млн. руб. и 16 378 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно (см. Примечание 23).

Расходы на покупку нефти и газа включают 442 440 млн. руб. и 371 070 млн. руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг., соответственно.

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	144 908	188 494
Акциз	53 024	29 309
Налог на имущество	36 034	27 781
Прочие налоги	<u>10 782</u>	<u>13 387</u>
	<b>244 748</b>	<b>258 971</b>

**27 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ**

	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Прибыль по курсовым разницам	338 976	118 746
Проценты к получению	36 762	46 822
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>61</u>	<u>35</u>
<b>Итого доходы от финансирования</b>	<b>375 799</b>	<b>165 603</b>

	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Убыток по курсовым разницам	367 320	281 269
Проценты к уплате	<u>74 167</u>	<u>59 910</u>
<b>Итого расходы по финансированию</b>	<b>441 487</b>	<b>341 179</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**28 ПРИВЕДЕНИЕ ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЕННОЙ В СВОДНОМ ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, ПОДГОТОВЛЕННОМ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (РСБУ), К ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЕННОЙ В КОНСОЛИДИРОВАННОМ ОТЧЕТЕ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО**

	За год, закончившийся	
	2009 г.	2008 г.
<b>Прибыль согласно сводной финансовой отчетности по РСБУ</b>	<b>649 659</b>	<b>552 859</b>
Эффект корректировок по МСФО:		
Прибыль от сделки по обмену активами	2 440	-
Эффект переклассификации переоценки финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(33 805)	49 411
Эффект от консолидации ОАО «НОВАТЭК» в качестве ассоциированной компании	(79 358)	85 214
Эффект изменения ставки налога на прибыль	-	52 230
Разница в амортизации основных средств	147 856	133 348
Сторно амортизации деловой репутации	37 116	27 950
Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	13 865	-
Капитализированные проценты по займам	40 614	26 465
Резервы на снижение стоимости основных средств	(3 637)	(48 424)
Резерв на снижение стоимости вложений в ассоциированные и совместно контролируемые компании	-	(31 000)
Резервы на снижение стоимости активов и прочие резервы	(17 313)	(19 010)
Учет финансовой аренды	7 569	6 069
Порядок отражения Группы Газпромбанк	14 727	(25 223)
Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(8 935)	(4 317)
Переоценка торговых контрактов по справедливой стоимости	3 567	6 381
Прибыль от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	-	(50 738)
Разница в убытке от выбытия объектов основных средств	7 243	6 816
Прочее	<u>12 185</u>	<u>3 349</u>
<b>Прибыль по МСФО за год</b>	<b>793 793</b>	<b>771 380</b>

**29 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К ПРИБЫЛИ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»**

Прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» на годовое средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 24).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,5 и 23,4 млрд. за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

30	<b>ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	За год, закончившийся 31 декабря	
		2009 г.	2008 г.
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>979 435</b>	<b>1 031 632</b>
	<b>Корректировки чистой прибыли до налога на прибыль</b>		
	Амортизация	221 197	195 016
	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	(13 865)	-
	Прибыль от сделки по обмену активами	(105 470)	-
	Увеличение резервов	65 914	115 342
	Нереализованный чистый убыток по курсовым разницам	28 344	162 523
	Проценты к уплате	74 167	59 910
	Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	(61)	(35)
	Убыток от выбытия основных средств	6 477	1 858
	Проценты к получению	(36 762)	(46 822)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(6 319)	(14 326)
	Прибыль от производных финансовых инструментов	(3 371)	(10 762)
	Доля чистой (прибыли) убытка ассоциированных и совместно контролируемых компаний	<u>(62 557)</u>	<u>16 686</u>
	Итого влияние корректировок	167 694	479 390
	Увеличение долгосрочных активов	(3 940)	(112 485)
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	597	(3 246)
	Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	-	<u>50 738</u>
		<u>1 143 786</u>	<u>1 446 029</u>
	<b>Изменения в оборотном капитале</b>		
	Увеличение суммы дебиторской задолженности и авансов	(132 167)	(245 820)
	Уменьшение (увеличение) товарно-материальных запасов	1 844	(42 047)
	(Увеличение) уменьшение прочих оборотных активов	(28 473)	3 131
	(Уменьшение) увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	(20 694)	67 551
	Расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	102 545	80 772
	(Увеличение) уменьшение финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и финансовых активов, предназначенных для торговли	<u>(26 326)</u>	<u>15 707</u>
	Итого влияние изменений в оборотном капитале	(103 271)	(120 706)
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(143 361)</u>	<u>(308 772)</u>
	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>897 154</b>	<b>1 016 551</b>

В течение 2009 и 2008 гг. следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Таможенные платежи	564 722	699 253
Налог на прибыль	143 361	308 772
Налог на добычу полезных ископаемых	139 249	196 815
НДС	103 160	76 273
Акциз	49 907	22 958
Налог на имущество	36 203	30 908
Единый социальный налог	31 049	29 304
Налог на доходы физических лиц	29 399	28 876
Прочие налоги	<u>14 557</u>	<u>23 290</u>
<b>Итого налоги уплаченные</b>	<b>1 111 607</b>	<b>1 416 449</b>



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ**

**Крупнейшие дочерние компании**

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2009 г.	2008 г.
ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа» (ООО «Авиапредприятие «Газпромавиа»)	Россия	100	100
ОАО «Арктическая газовая компания»	Россия	100	-
ЗАО «АрмРосгазпром»	Армения	80	76
«Вемекс с.р.о.»	Чехия	50	33
ОАО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ООО «Газпром бурение» (ООО «Бургаз»)	Россия	100	100
ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «ВНИИГАЗ»)	Россия	100	100
«Газпром Германия ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар» (ООО «Кубаньгазпром»)	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Красноярск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча шельф»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
«Газпром И Пи Интернэшнл Б.В.» («Газпром Нидерлэндс Б.В.»)	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром инвест Восток»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест Запад»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром инвест Юг»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестхолдинг»	Россия	100	100
ООО «Газпром комплектация»	Россия	100	100
«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»	Германия	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Великобритания	100	100
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	Россия	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»**	Австрия	100	100
ООО «Газпром нефть шельф» (ООО «Севморнефтегаз»)	Россия	100	100
ОАО «Газпром нефть»	Россия	96	76
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром торгсервис» (ООО «Газторгпромстрой»)	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Россия	100	100

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2009 г.	2008 г.
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз-Кубань»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром центрремонт»	Россия	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
ООО «Газпром энерго» (ООО «Газпромэнерго»)	Россия	100	100
ООО «Газпром энергохолдинг» (ООО «Газоэнергетическая компания»)	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток»**	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омск»**	Россия	100	100
ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»**	Россия	100	100
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»**	Россия	100	100
ООО «Газпромнефтьфинанс»**	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос»**	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр»**	Россия	100	100
ООО «ГазпромПурИнвест»	Россия	100	100
ОАО «Газпромрегионгаз»	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ОАО «Газпромтрубинвест»	Россия	100	99
ООО «Газфлот»	Россия	100	100
ЗАО «Газэнергопромбанк»	Россия	73	73
ООО «Георесурс»	Россия	100	100
ЗАО «Геросгаз»	Россия	100	51
ОАО «Дальтрансгаз»	Россия	73	73
ООО «Заполярьегаз»**	Россия	100	100
ОАО «Запсибгазпром»	Россия	77	77
«ЗМБ (Швейцария) АГ»	Швейцария	100	100
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	Литва	99	99
ОАО «Красноярскгазпром»	Россия	75	75
ООО «Межрегионгаз»	Россия	100	100
ОАО «Московский НПЗ» **	Россия	77	39
ОАО «Мосэнерго»	Россия	53	53
ОАО «Нефтегазтехнология»	Россия	100	-
«Нефтяная индустрия Сербии» **	Сербия	51	-
ООО «НК Сибнефть-Югра»**	Россия	100	99
ООО «Новоуренгойский ГХК»	Россия	100	100
ОАО «ОГК-2»	Россия	58	57
ОАО «ОГК-6»	Россия	61	60
ЗАО «Пургаз»	Россия	51	51
ОАО «Регионгазхолдинг»	Россия	56	56
ЗАО «Росшельф»	Россия	57	57
ЗАО «РШ-Центр»	Россия	100	100
ОАО «Севернефтегазпром»***	Россия	50	75
ООО «СеверЭнергия»	Россия	51	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**31 ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

Дочерняя компания	Местоположение	% участия на 31 декабря*	
		2009 г.	2008 г.
«Сибирь Энерджи плс» **	Великобритания	55	-
ООО «Сибметахим»	Россия	100	50
ООО «Сибнефть-Чукотка»**	Россия	-	100
АКБ «Союз» (ОАО)	Россия	75	-
ОАО «Спецгазавтотранс»	Россия	51	51
ОАО «ТГК-1»	Россия	52	29
ОАО «Томскгазпром»	Россия	100	100
ЗАО «Уренгойл Инк.»	Россия	100	-
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	90	90
ОАО «Центргаз»	Россия	100	100
ОАО «Центрэнергогаз»	Россия	66	62
ЗАО «Ямалгазинвест»	Россия	100	100

\* Суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

\*\* Дочерние компании ОАО «Газпром нефть».

\*\*\* Указана доля голосующих акций.

**32 ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА**

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2009 г.	2008 г.
	Доля меньшинства на начало года	307 984	362 308
	Доля меньшинства в чистой прибыли дочерних компаний	14 208	28 452
4	Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк	-	(148 035)
33	Приобретение доли в ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6»	-	61 632
35	Приобретение доли меньшинства в ОАО «Газпром нефть»	(152 392)	-
36	Приобретение доли в «Сибирь Энерджи плс»	55 352	-
38	Приобретение доли в ОАО «ТГК-1»	49 102	-
37	Приобретение доли в ООО «СеверЭнергия»	43 578	-
	Изменение в доле меньшинства в результате прочих приобретений	7 732	8 734
	Дивиденды	(1 442)	(6 227)
	Курсовые разницы	(4 796)	1 120
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	105	-
	<b>Доля меньшинства на конец года</b>	<b>319 431</b>	<b>307 984</b>

**33 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ОГК-2» И ОАО «ОГК-6»**

На 1 июля 2008 года в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» Группа обменяла свою долю в РАО «ЕЭС России» на доли в ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6» и ряде других компаний. По состоянию на 1 июля 2008 года доля участия Группы в ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» составила 57,3% и 60,1% соответственно. Данные доли участия были приобретены Группой в результате покупки 12,2% голосующих акций ОАО «ОГК-2» за 16 млрд. руб. в октябре 2007 года, 17,1% голосующих акций ОАО «ОГК-6» за 21 млрд. руб. в декабре 2007 года, а также обмена доли в РАО «ЕЭС России», справедливая стоимость которой составила 53 млрд. руб., на дополнительные доли в ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6». Справедливая стоимость акций РАО «ЕЭС России», обмененных на доли в ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» 1 июля 2008 года, была определена на основании рыночных котировок акций ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6», полученных Группой в момент приобретения контроля - 1 июля 2008 года.

Группа учитывала доли в ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» до июля 2008 г. в составе инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний», Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости.

Справедливая стоимость приобретения представлена денежными средствами в сумме 37 млрд. руб. и справедливой стоимостью обмениваемых акций в сумме 53 млрд. руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**33 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ОГК-2» И ОАО «ОГК-6» (продолжение)**

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	1 556	1 556
Дебиторская задолженность и предоплата	4 835	4 835
Товарно-материальные запасы	6 434	6 434
Прочие оборотные активы	13 969	13 969
<b>Оборотные активы</b>	<b>26 794</b>	<b>26 794</b>
Основные средства	46 631	140 221
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	26 212	26 212
Прочие внеоборотные активы	<u>3 952</u>	<u>3 952</u>
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>76 795</b>	<b>170 385</b>
<b>Итого активы</b>	<b>103 589</b>	<b>197 179</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	11 048	11 048
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>11 048</b>	<b>11 048</b>
Долгосрочные займы	7 756	7 756
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	6 283	28 745
Прочие долгосрочные обязательства	<u>1 029</u>	<u>1 029</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>15 068</b>	<b>37 530</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>26 116</b>	<b>48 578</b>
<b>Стоимость чистых активов на дату приобретения</b>	<b>77 473</b>	<b>148 601</b>
<b>Справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения</b>		<b>148 601</b>
Справедливая стоимость доли Группы		86 970
Стоимость приобретения		<u>89 577</u>
<b>Гудвил</b>		<b>2 607</b>

Выручка от продаж в размере 41 248 млн. руб. и убыток в размере 35 244 млн. руб. представляют собой сумму выручки от продаж и убытка ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» за период с момента приобретения Группой контроля до 31 декабря 2008 г. В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2008 г., выручка от продаж Группы за год закончившийся 31 декабря 2008 г., составила бы 3 317 349 млн. руб. Прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2008 г., составила бы 760 499 млн. руб.

На 31 декабря 2008 г. руководство произвело оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов и обязательств ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6». В результате такой оценки, по определенным нефинансовым активам был признан убыток от снижения их стоимости в сумме 44 119 млн. руб., включая гудвил на сумму 2 607 млн.руб., в основном из-за пересмотра прогноза по объемам продаж и увеличения ставки дисконтирования, по сравнению с прогнозом, использованным для определения справедливой стоимости активов и обязательств на дату приобретения указанных компаний (см. Примечание 40).

**34 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ» («НИС»)**

3 февраля 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций «НИС» за 18,5 млрд. руб. (400 млн. евро). В рамках соглашения о приобретении Группа обязуется инвестировать 547 млн. евро (примерно 24,6 млрд. руб. на дату приобретения) в реконструкцию и модернизацию перерабатывающих мощностей «НИС» до 2012 г. «НИС» является одной из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний в Центральной Европе, владеющей двумя нефтеперерабатывающими заводами в городах Панчево и Нови-Сад в Сербии. Общая производственная мощность заводов составляет 7,3 млн. тонн нефти в год. «НИС» также осуществляет добычу углеводородов на территории Сербии в размере, примерно, 0,6 млн. тонн нефти в год и розничную реализацию нефтепродуктов.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**34 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ» («НИС»)**  
**(продолжение)**

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. На 31 декабря 2009 г., Группа обновила первоначальную оценку справедливой стоимости некоторых активов и обязательств, основываясь на последующем анализе. Основные различия в оценке справедливой стоимости включили в себя изменение справедливой стоимости перерабатывающих мощностей и лицензий на разведку и добычу, а также оценку не подлежащей взысканию дебиторской задолженности. В консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., справедливая стоимость была определена руководством на основании предварительной оценки, так как процесс определения справедливой стоимости некоторых активов и обязательств, в частности основных средств, долгосрочной дебиторской задолженности и финансовых вложений, не завершен. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Предварительная справедливая стоимость</b>
Денежные средства и их эквиваленты	794	794
Дебиторская задолженность и предоплата	7 796	7 796
Товарно-материальные запасы	8 496	8 496
Прочие оборотные активы	1 302	1 302
<b>Оборотные активы</b>	<b>18 388</b>	<b>18 388</b>
Основные средства	58 896	53 148
Прочие внеоборотные активы	5 429	5 604
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>64 325</b>	<b>58 752</b>
<b>Итого активы</b>	<b>82 713</b>	<b>77 140</b>
Краткосрочная задолженность и начисленные обязательства	7 382	7 382
Задолженность по текущему налогу на прибыль	92	92
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	3 333	3 333
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>23 342</u>	<u>23 342</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>34 149</b>	<b>34 149</b>
Долгосрочные займы	6 741	6 741
Резервы предстоящих расходов и платежей	6 163	10 434
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	1 654	1 934
Прочие долгосрочные обязательства	<u>237</u>	<u>237</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>14 795</b>	<b>19 346</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>48 944</b>	<b>53 495</b>
<b>Стоимость чистых активов на дату приобретения</b>	<b>33 769</b>	<b>23 645</b>
<b>Предварительная справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения</b>		<b>23 645</b>
Справедливая стоимость доли Группы		12 059
Стоимость приобретения		<u>18 489</u>
<b>Гудвил</b>		<b>6 430</b>

Выручка от продаж в размере 72 777 млн. руб. и прибыль в размере 1 291 млн. руб. представляют собой суммы выручки от продаж и прибыли «НИС» за период с момента приобретения Группой до 31 декабря 2009 г. В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2009 г., выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., составила бы 2 997 587 млн. руб. Прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., составила бы 793 910 млн. руб., соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**35 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ МЕНЬШИНСТВА В ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»**

В апреле 2009 г. Группа приобрела у ЭНИ С.П.а. дополнительные 20% акций ОАО «Газпром нефть» за 4,1 млрд. долл. США (примерно 138 млрд. руб.). В результате данного приобретения, доля участия Группы в ОАО «Газпром нефть» возросла до 95,68%. Разница между балансовой стоимостью приобретенной доли меньшинства (примерно 152 млрд. руб.) и суммой сделки в размере 14 млрд. руб. была отражена в консолидированном отчете о совокупном доходе.

**36 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» («СИБИРЬ»)**

В период с 23 апреля 2009 г., даты приобретения первого пакета акций «Сибирь», до 23 июня 2009 г. Группа инвестировала 1 057 млн. фунтов стерлингов (примерно 53 млрд. руб.) в приобретение 54,71% голосующих акций «Сибирь». В результате данного приобретения Группа получила контроль над «Сибирь» и стала включать ее показатели в консолидированную финансовую отчетность.

«Сибирь» - вертикально интегрированная нефтяная компания, ведущая деятельность в Российской Федерации. Активы «Сибирь» включают в себя активы ОАО «Нефтяная компания «Магма» (на 95% принадлежит «Сибирь») и 50% участие в «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (совместная деятельность с «Ройял Датч Шелл»). Активы «Сибирь», связанные с добычей, расположены в Ханты-Мансийском автономном округе и составляют годовую производительность более 10 600 тонн нефти в день. «Сибирь» также принадлежит 38,63% акций в ОАО «Московский НПЗ» и сеть из 134 заправочных станций в Москве и Московской области через ОАО «Московская топливная компания» и ОАО «Моснефтепродукт».

В результате приобретения акций «Сибирь» Группа также получила контроль над ОАО «Московский НПЗ», увеличив суммарную долю компаний Группы с 38,63% до 77,26%. Группа учитывала 38,63% долю в ОАО «Московский НПЗ» как инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании. В результате получения контроля над ОАО «Московский НПЗ», Группа переоценила эту долю по справедливой стоимости, что привело к отражению прибыли от переоценки в сумме 9 911 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода. Стоимость приобретения включает в себя примерно 15 млрд. руб., относящихся к первому этапу приобретения доли в ОАО «Московский НПЗ».

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. В консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость была определена руководством на основании предварительной оценки, так как процесс определения справедливой стоимости некоторых активов и обязательств, в частности основных средств, долгосрочной дебиторской задолженности и финансовых вложений, не завершен. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Предварительная справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	5 643	5 643
Дебиторская задолженность и предоплата	16 743	17 520
Товарно-материальные запасы	1 884	1 884
Прочие оборотные активы	429	616
<b>Оборотные активы</b>	<b>24 699</b>	<b>25 663</b>
Основные средства	23 799	94 147
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	32 946	38 444
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	11 852	11 852
Прочие внеоборотные активы	851	1 116
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>69 448</b>	<b>145 559</b>
<b>Итого активы</b>	<b>94 147</b>	<b>171 222</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	9 915	10 259
Задолженность по текущему налогу на прибыль	73	73

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**36 ПРИОБРЕТЕНИЕ КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» («СИБИРЬ») (продолжение)**

	Балансовая стоимость	Предварительная справедливая стоимость
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	3 156	3 156
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>7 276</u>	<u>7 276</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>20 420</b>	<b>20 764</b>
Долгосрочные займы	5 438	5 438
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	1 671	16 718
Резервы предстоящих расходов и платежей	300	300
Прочие долгосрочные обязательства	<u>6</u>	<u>443</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>7 415</b>	<b>22 899</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>27 835</b>	<b>43 663</b>
<b>Стоимость чистых активов на дату приобретения</b>	<b>66 312</b>	<b>127 559</b>
За вычетом доли меньшинства		(1 577)
<b>Предварительная справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения</b>		<b>125 982</b>
Справедливая стоимость доли Группы		72 207
Переоценка		9 911
Стоимость приобретения		<u>68 506</u>
<b>Гудвил</b>		<b>6 210</b>

Выручка от продаж в размере 43 640 млн. руб. и прибыль в размере 2 164 млн. руб. представляют собой суммы выручки от продаж «Сибирь» за период с момента приобретения Группой до 31 декабря 2009 г. В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2009 г., выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., составила бы 3 027 699 млн. руб. соответственно. Прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., составила бы 797 529 млн. руб. соответственно.

**37 ПРИОБРЕТЕНИЕ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ»**

В сентябре 2009 г. Группа приобрела 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия». Стоимость приобретения составляет 1,6 млрд. долл. США (примерно 47 млрд. руб.). В сентябре 2009 г. Группа оплатила первую часть в размере 0,4 млрд. долл. США (примерно 11,6 млрд. руб.). Оставшаяся часть была погашена 31 марта 2010 г.

Эта сделка позволила Группе установить контроль над деятельностью ООО «СеверЭнергия» и его дочерних обществ: ОАО «Арктическая газовая компания», ЗАО «Уренгойл Инк.», ОАО «Нефтегазтехнология». В результате данного приобретения Группа стала включать их показатели в консолидированную финансовую отчетность.

ООО «СеверЭнергия» и ее дочерние общества владеют лицензиями на разведку и добычу углеводородов в Западной Сибири в России.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний», Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**37 ПРИОБРЕТЕНИЕ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ» (продолжение)**

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	821	821
Дебиторская задолженность и предоплата	786	786
Товарно-материальные запасы	1 039	1 039
НДС к возмещению	1 652	1 652
Прочие оборотные активы	<u>1 242</u>	<u>1 242</u>
<b>Оборотные активы</b>	<b>5 540</b>	<b>5 540</b>
Основные средства	11 242	113 524
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	1 316	1 316
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	544	544
Отложенные налоговые активы	821	-
Прочие внеоборотные активы	<u>634</u>	<u>634</u>
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>14 557</b>	<b>116 018</b>
<b>Итого активы</b>	<b>20 097</b>	<b>121 558</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	928	928
Задолженность по текущему налогу на прибыль	15	15
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	3 999	3 999
Краткосрочные векселя к уплате	<u>8 046</u>	<u>8 046</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>12 988</b>	<b>12 988</b>
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	<u>-</u>	<u>19 635</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<u>-</u>	<u>19 635</u>
<b>Итого обязательства</b>	<b>12 988</b>	<b>32 623</b>
<b>Стоимость чистых активов на дату приобретения</b>	<b>7 109</b>	<b>88 935</b>
<b>Справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения</b>		<b>88 935</b>
Справедливая стоимость доли Группы		45 357
Стоимость приобретения <sup>1</sup>		<u>46 387</u>
<b>Гудвил</b>		<b>1 030</b>

<sup>1</sup> Стоимость приобретения включает сумму 11,6 млрд. руб., которые были уже оплачены, а также текущую стоимость оставшейся суммы в размере 34,8 млрд. руб., которая была выплачена 31 марта 2010 г.

Приобретение ООО «СеверЭнергия» не оказало существенного влияния на выручку от продаж и прибыль Группы за период с момента приобретения до 31 декабря 2009 г. В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2009 г., выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., составила бы 2 990 977 млн. руб. Прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., составила бы 791 484 млн. руб., соответственно.

**38 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ТГК-1»**

По состоянию на 31 декабря 2009 г. Группа завершила серию сделок, в результате которых приобрела контроль над ОАО «ТГК-1». В ноябре 2009 года Группа приобрела ООО «Русские энергетические проекты», владеющее 19,5% голосующих акций ОАО «ТГК-1». В четвертом квартале 2009 года Группа приобрела дополнительно 3,6% акций ОАО «ТГК-1». В результате этих сделок Группа увеличила долю в компании до 51,8%.

До четвертого квартала 2009 года Группа учитывала 28,7% долю в ОАО «ТГК-1» как инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**38 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ТГК-1» (продолжение)**

В данной консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость была определена руководством на основании предварительной оценки, так как процесс определения справедливой стоимости некоторых активов и обязательств не завершен. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения.

Стоимость приобретения включает в себя стоимость акций, приобретенных в четвертом квартале 2009 года, определенную в размере примерно 28,3 млрд. руб., и справедливую стоимость инвестиции в ассоциированные компании в размере 33,2 млрд. руб.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	Балансовая стоимость	Предварительная справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	683	683
Дебиторская задолженность и предоплата	6 366	6 366
НДС к возмещению	2 807	2 807
Товарно-материальные запасы	2 132	2 132
Прочие оборотные активы	<u>48</u>	<u>48</u>
<b>Оборотные активы</b>	<b>12 036</b>	<b>12 036</b>
Основные средства	78 710	121 374
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	6 418	6 418
Прочие внеоборотные активы	<u>956</u>	<u>956</u>
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>86 084</b>	<b>128 748</b>
<b>Итого активы</b>	<b>98 120</b>	<b>140 784</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	9 568	9 568
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	6 918	6 918
Прочие краткосрочные обязательства	<u>798</u>	<u>798</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>17 284</b>	<b>17 284</b>
Долгосрочные займы	8 499	8 499
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	3 852	12 384
Прочие долгосрочные обязательства	<u>773</u>	<u>773</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>13 124</b>	<b>21 656</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>30 408</b>	<b>38 940</b>
<b>Стоимость чистых активов на дату приобретения</b>	<b>67 712</b>	<b>101 844</b>
<b>Предварительная справедливая стоимость чистых активов на дату приобретения</b>		<b>101 844</b>
Справедливая стоимость доли Группы		52 742
Стоимость приобретения		<u>61 538</u>
<b>Гудвил</b>		<b>8 796</b>

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2009 г., выручка от продаж Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., составила бы 3 019 344 млн. руб. Прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2009 г., составила бы 795 992 млн. руб.

**39 СДЕЛКА ПО ОБМЕНУ АКТИВАМИ С «Э.ОН РУРГАЗ АГ»**

30 октября 2009 г. Группа закрыла сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами, в результате которой Группа передала долю в ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и получила 49% долю в ЗАО «Геросгаз» и денежную компенсацию в размере 67 млн. евро. ОАО «Севернефтегазпром» владеет лицензией на разработку, обустройство и добычу углеводородов на Южно-Русском нефтегазовом месторождении в Сибири. ЗАО «Геросгаз» владеет 2,93% акций ОАО «Газпром». Доход от выбытия доли в ОАО «Севернефтегазпром» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в размере 105 470 млн. руб., сформированный как разница между балансовой стоимостью переданных активов и справедливой стоимостью приобретенных акций ЗАО «Геросгаз», был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе. Собственные выкупленные акции были признаны в отчете о движении капитала по справедливой стоимости.

**40 РЕЗЕРВЫ ПОД ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ И ПРОЧИЕ РЕЗЕРВЫ**

Группа провела анализ признаков возможного снижения стоимости активов, по которым сроки полезного использования определены по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. В 2009 году такие признаки, которые бы указывали на необходимость определения восстановительной стоимости указанных активов, не были выявлены.

В 2008 году Группа провела оценку возможного снижения стоимости основных средств, гудвила, инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании и прочих активов при наличии признаков обесценения. Восстановительная стоимость активов или групп, генерирующих денежные средства, используемая для тестирования обесценения, определяется на основании прогнозируемых потоков денежных средств и стоимости от их использования.

Для нефинансовых активов Группа по состоянию на 31 декабря 2008 г. провела оценку возможного снижения балансовой стоимости по группам активов, генерирующих денежные средства; по каждой из таких групп была определена стоимость от ее использования как текущая стоимость прогнозируемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием средневзвешенной стоимости капитала Группы, скорректированной, при необходимости, с учетом рисков, связанных с особенностями тех направлений деятельности, к которым относятся генерирующие группы активов. Группа применяла ставки дисконтирования от 10% до 17%. Прогноз потоков денежных средств покрывал период, соразмерный сроку истощения запасов добываемых углеводородов и ожидаемому сроку полезного использования соответствующих активов. При экстраполяции денежных потоков в течение периода, превышающего обычный период для составления бюджетов компаний Группы, темпы изменения соответствующих показателей принимались постоянными или снижающимися. В результате указанной оценки в 2008 году Группа признала резерв по снижению стоимости и соответствующий убыток в размере 51 031 млн. руб. в отношении активов производства электрической и тепловой энергии, включая гудвил, возникший в результате приобретения ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (см. Примечание 33). Причинами данного обесценения стали преимущественно прогнозируемое снижение потребления и цен на электроэнергию, а также повышение ставок дисконтирования.

В результате выявления признаков снижения балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании относительно их возмещаемой стоимости, Группа провела тестирование на обесценение по состоянию на 31 декабря 2008 г. Общая величина убытка от обесценения, отраженная в составе доли чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний, составила в 2008 году 28 181 млн. руб. вследствие прогнозируемого снижения потребления сырой нефти и электроэнергии и цен на сырую нефть и электроэнергию, а также повышение ставок дисконтирования.

В оценочные резервы включены резерв под обесценение стоимости краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности в сумме 33 586 млн. руб. и 42 057 млн. руб., за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг., соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2009 г.

**Государство**

Правительство Российской Федерации является основным акционером ОАО «Газпром» и имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373% выпущенных акций ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2009 г. Компаниям, контролируемым Государством, принадлежит 11,629% выпущенных акций ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Общим собранием акционеров в июне 2009 г. 11 мест в Совете директоров были распределены следующим образом: шесть представителей государства, два независимых директора и представители руководства. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

**Стороны, контролируемые государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

По состоянию на и за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 31 декабря 2009 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2009 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
Текущий налог на прибыль	18 418	37 267	-	182 255
Единый социальный налог	407	1 626	-	29 806
НДС к возмещению / уплате	262 565	28 239	-	-
Таможенные платежи	142 041	-	-	-
Прочие налоги	2 804	41 232	-	244 748
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>				
Продажа газа	-	-	17 198	-
Продажа энергии	-	-	118 659	-
Продажа прочих услуг	-	-	3 371	-
Дебиторская задолженность	21 683	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	71 718
Кредиторская задолженность	-	7 996	-	-
Займы	-	145 923	-	-
Проценты к получению/уплате	-	-	-	14 715
Краткосрочные финансовые активы	14 577	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	47 165	-	-	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на		За год,	
	31 декабря 2008 г.		закончившийся	
	31 декабря 2008 г.		31 декабря 2008 г.	
	Обязатель-		Доходы	Расходы
	Активы	ства		
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
Текущий налог на прибыль	30 518	6 774	-	307 094
Единый социальный налог	558	1 075	-	30 460
НДС к возмещению / уплате	199 990	20 134	-	-
Таможенные платежи	60 841	-	-	-
Прочие налоги	2 565	29 537	-	258 971
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>				
Продажа газа	-	-	95 799	-
Продажа энергии	-	-	78 151	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 960	-
Дебиторская задолженность	9 360	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	62 975
Кредиторская задолженность	-	5 444	-	-
Займы	-	14 610	-	-
Проценты к получению/уплате	-	-	854	1 050
Краткосрочные финансовые активы	1 176	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	18 319	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

В ходе регулярной деятельности, Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 26). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за год, закончившийся 31 декабря 2009 и 2008 гг., раскрыта в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2009 и 2008 гг. раскрыта в Примечании 12.

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы, составило приблизительно 1 382 млн. руб. и 2 056 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал. Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

**Ассоциированные и совместно контролируемые компании**

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг., а также за год, закончившийся 31 декабря 2009 и 2008 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
<b>Выручка от продажи газа</b>	<b>Доходы</b>	
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	104 370	115 317
ОАО «Белтрансгаз»	83 306	60 509
ЗАО «Панрусгаз»	64 068	74 878
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	55 472	56 092
АО «Газум»	25 119	26 822
АО «Молдовагаз»	20 785	8 999
АО «Овергаз Инк.»	16 360	14 088
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	13 304	25 740
ОАО «ТГК-1» **	12 981	5 492
«Промгаз СПА»	11 435	14 864
АО «Лиетувос дуйос»	8 129	9 039
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	7 059	10 336
АО «Латвияс Газе»	6 015	6 533
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	5 912	5 119
«РосУкрЭнерго АГ»	5 349	230 093
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 280	-
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>		
ОАО «НОВАТЭК»	20 020	11 262
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	13 078	7 217
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	5 456	-
«РосУкрЭнерго АГ»	-	23 455
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	22 841	15 137
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	10 787	-
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	4 140	3 735
<b>Покупной газ</b>	<b>Расходы</b>	
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	38 585	23 901
ТОО «КазРосГаз»	31 810	17 265
ОАО «НОВАТЭК»	15 791	5 505
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	14 121	-
«РосУкрЭнерго АГ»	-	39 341
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>		
ОАО «Белтрансгаз»	14 111	11 864
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	12 314	12 206
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	8 731	7 513

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
	<b>Расходы</b>	
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>		
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	4 926	3 748
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	54 849	79 511
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	31 628	32 958
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	17 575	-
<b>Покупка услуг по переработке</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	6 916	5 816

\* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

\*\* ОАО «ТГК-1» консолидируется как дочернее предприятие с декабря 2009 г. (см. Примечание 38).

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

	По состоянию на 31 декабря 2009 г.		По состоянию на 31 декабря 2008 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	12 018	-	1 783	-
«РосУкрЭнерго АГ»	10 573	-	76 514	-
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	10 488	-	2 493	-
ОАО «Белтрансгаз»	9 725	-	8 664	-
ЗАО «Панрусгаз»	8 877	-	11 341	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	5 121	-	-	-
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	4 791	-	13 888	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	4 083	-	1 589	-
АО «Газум»	4 082	-	4 322	-
АО «Молдовагаз»*	3 731	-	3 274	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	2 249	-	11 925	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 647	-	4 313	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 354	-	2 196	-
ОАО «Газпромбанк»	1 026	-	1 077	-
ОАО «НОВАТЭК»	530	-	209	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	-	1 295	-
<b>Денежные средства в ассоциированных компаниях</b>				
ОАО «Газпромбанк»	93 148	-	152 726	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**41 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 31 декабря 2009 г.		По состоянию на 31 декабря 2008 г.	
	Активы	Обяза- тельства	Активы	Обяза- тельства
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	11 842	-	-	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	1 406	-	3 587	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	-	3 555	-
<b>Долгосрочные векселя</b>				
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	16 609	-	11 721	-
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	8 896	-	-	-
ОАО «Газпромбанк»	2 193	-	2 536	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	9 547	-	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	6 590	-	4 470
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 546	-	4 591
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	3 839	-	2 756
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	-	2 675	-	9 239
ОАО «Белтрансгаз»	-	2 028	-	1 351
ТОО «КазРосГаз»	-	1 896	-	1 994
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	788	-	1 580
ОАО «НОВАТЭК»	-	784	-	1 111
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	-	9 176
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>				
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	100	-	3 627
<b>Краткосрочные займы от ассоциированных компаний</b>				
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	10 463	-	8 478
ОАО «Газпромбанк»	-	4 563	-	7 875
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	-	-	2 344
<b>Долгосрочные займы от ассоциированных компаний</b>				
ОАО «Газпромбанк»	-	9 536	-	9 513

\* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 51 802 млн. руб. и 37 125 млн. руб. на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Информация по инвестициям в ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 13.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 42.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**42 Контрактные и условные обязательства**

**Финансовые поручительства**

	<b>31 декабря 2009 г.</b>	<b>31 декабря 2008 г.</b>
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	18 317	24 092
ООО «Стройгазконсалтинг»	8 841	-
«МРК Энерджи ДМСС»	8 620	6 959
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 785	5 823
«Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	5 672	5 691
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 900	4 934
ЗАО «Ачимгаз»	4 841	4 961
ОАО «Группа Е4»	3 729	3 562
«Норд Стрим АГ»	2 655	2 536
«Газтранзит»	972	1 294
«ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	-	888
«Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	-	887
Прочие	<u>22 636</u>	<u>25 701</u>
	<b>86 968</b>	<b>87 328</b>

**Финансовые поручительства**

Как в 2009 году, так и в предыдущие периоды контрагенты выполняли свои контрактные обязательства. Максимальная подверженность кредитному риску в связи с выданными финансовыми гарантиями составляет 86 968 млн. руб. и 87 328 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг., соответственно.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 569 млн. долл. США и 1 587 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 18 317 млн. руб. (606 млн. долл. США) и 23 052 млн. руб. (785 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2008 г. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» также был предоставлен займ «Депфа Инвестмент Банк Лтд.» в размере 1 040 млн. руб. (35 млн. долл. США), на который распространялись поручительства Группы. По состоянию на 31 декабря 2009 г. займ был погашен.

В 2007 г. Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мБХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. сумма поручительств составила 4 841 млн. руб. (112 млн. евро) и 4 961 млн. руб. (120 млн. евро) соответственно.

В январе 2008 г. Группа выдала поручительство компании «Европайп ГмБХ», производителю стальных труб большого диаметра, за «Норд Стрим АГ» в связи с контрактом на поставку труб для строительства газопровода «Норд Стрим». По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. сумма поручительств составила 2 655 млн. руб. (61 млн. евро) и 2 536 млн. руб. (61 млн. евро) соответственно.

В апреле 2008 г. Группа выдала поручительство за компанию «МРК Энерджи ДМСС» в отношении кредита, полученного от «Кредит Свисс Интернэшнл» и АКБ «Национальный Резервный банк» (ОАО) на строительство газопровода «перевал Кударский – г. Цхинвал» (Южная Осетия). По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. сумма поручительства составила 8 620 млн. руб. и 6 959 млн. руб. соответственно.

В 2006 г. Группа выдала поручительства в отношении займов, предоставленных пятью компаниями, занимающимися финансированием («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»).



**42 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

Эти компании являлись компаниями специального назначения Группы Газпромбанк, которая несла риски, связанные с этими займами. В связи с изменением порядка отражения показателей Группы Газпромбанк в консолидированной финансовой отчетности Группы, а также в связи с тем, что Группа продолжает выступать гарантом, данные поручительства отражены как выданные третьим сторонам. По состоянию 31 декабря 2009 и 2008 гг. сумма поручительств составила 16 357 млн. руб. (541 млн. долл. США) и 18 223 млн. руб. (620 млн. долл. США) соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за компанию ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. сумма поручительства составила 3 729 млн. руб. (86 млн. евро) и 3 562 млн. руб. (86 млн. евро) соответственно.

В апреле 2009 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» за компанию ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью поставки материалов на объекты строительства (включая Бованенковское и Ямбургское месторождения, систему магистральных газопроводов Бованенково-Ухта). По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма поручительства составила 8 841 млн. руб.

По строке «Прочие», по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. показаны гарантии, выданные ОАО «Собинбанк» третьим сторонам, в размере 3 140 млн. руб. и 8 267 млн. руб. соответственно.

**Обязательства по капитальным затратам**

В ноябре 2009 г. Совет директоров ОАО «Газпром» одобрил инвестиционную программу на 2010 г., в соответствии с которой общий объем освоения инвестиций составит около 802 млрд. руб. В настоящее время компания находится в процессе формирования уточненной программы.

**Обязательства по поставкам газа**

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными компаниями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. На 31 декабря 2009 г. по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

**43 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ**

**Условия ведения хозяйственной деятельности**

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды, происходящих в Российской Федерации. Учитывая капиталоемкий характер отрасли, Группа также подвергается разного рода рискам физического ущерба. Характер и частота событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Группы, в настоящее время определить невозможно.

Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства РФ, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Последствия продолжающегося глобального кризиса ликвидности повлияли на способность Группы получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применимы к операциям, осуществленным в более ранние периоды.

**Процедуры правового характера**

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными органами и регулирующими использование, хранение и утилизацию некоторых государственных продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

#### **43 ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)**

##### **Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

##### **Изменения, происходящие в Группе**

Группа продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований, осуществляемых как в Российской Федерации, так и на некоторых из своих экспортных рынков. Будущее направление и последствия любых преобразований во многом зависят от политических факторов. Возможные реформы в области структурной реорганизации и политики по установлению тарифов, а также другие инициативы Правительства могут оказать значительное влияние на компании Группы, оценить которое не представляется возможным.

##### **Охрана окружающей среды**

В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа проводит периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство Группы считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности.

##### **Обязательства в социальной сфере**

Группа вносит определенный вклад в техническое обслуживание и совершенствование местных инфраструктур и улучшение благосостояния своих сотрудников. В частности, Группа участвует в финансировании строительства и содержания жилищного фонда, медицинских и лечебно-оздоровительных учреждений, предприятий общественного транспорта и удовлетворении прочих социальных нужд, преимущественно в северных регионах Российской Федерации, в которых Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность.

##### **Финансовый кризис и экономический спад**

С середины 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, банкротства организаций. Руководство Группы не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Группы в создавшихся обстоятельствах.

#### **44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ**

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой стратегией.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

**Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

*(а) Валютный риск*

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

Далее представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах:

Прим.	Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого	
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
<b>Оборотные</b>						
8	Денежные средства и их эквиваленты	125 718	88 609	25 135	10 297	249 759
9	Краткосрочные финансовые активы	46 981	5 156	-	-	52 137
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	298 691	191 468	70 719	18 271	579 149
<b>Внеоборотные</b>						
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	164 332	24 316	1 417	-	190 065
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	<u>80 498</u>	<u>24 625</u>	<u>1 535</u>	<u>-</u>	<u>106 658</u>
<b>Итого финансовые активы</b>						
<b>716 220      334 174      98 806      28 568      1 177 768</b>						
<b>Финансовые обязательства</b>						
<b>Краткосрочные</b>						
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	325 955	94 056	24 499	25 746	470 256
19	Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	134 956	182 078	100 346	7 475	424 855
19	Краткосрочные векселя к уплате	11 761	-	-	-	11 761
<b>Долгосрочные</b>						
20	Долгосрочные заемные средства	139 109	668 453	301 987	74 908	1 184 457
20	Долгосрочные векселя к уплате	<u>4 592</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>4 592</u>
<b>Итого финансовые обязательства</b>						
<b>616 373      944 587      426 832      108 129      2 095 921</b>						
<b>На 31 декабря 2008 г.</b>						
<b>Финансовые активы</b>						
<b>Оборотные</b>						
8	Денежные средства и их эквиваленты	184 344	114 319	39 533	5 637	343 833
9	Краткосрочные финансовые активы	23 365	-	83	-	23 448
10	Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	185 075	207 100	83 346	31 775	507 296

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

Прим.		Рубль	Доллар США	Евро	Прочее	Итого
	<b>Внеоборотные</b>					
14	Долгосрочная дебиторская задолженность	136 643	10 413	310	-	147 366
15	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	<u>43 210</u>	<u>-</u>	<u>4 976</u>	<u>-</u>	<u>48 186</u>
	<b>Итого финансовые активы</b>	<b>572 637</b>	<b>331 832</b>	<b>128 248</b>	<b>37 412</b>	<b>1 070 129</b>
	<b>Финансовые обязательства</b>					
	<b>Краткосрочные</b>					
17	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	308 564	85 137	26 091	21 712	441 504
19	Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	111 257	273 429	47 011	943	432 640
19	Краткосрочные векселя к уплате	8 052	-	-	-	8 052
	<b>Долгосрочные</b>					
20	Долгосрочные заемные средства	74 548	496 303	352 282	97	923 230
20	Долгосрочные векселя к уплате	<u>1 718</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 718</u>
	<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>504 139</b>	<b>854 869</b>	<b>425 384</b>	<b>22 752</b>	<b>1 807 144</b>

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотношения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 20% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 122 083 млн. руб., в основном, в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2008 г., если бы стоимость рубля по отношению к доллару США снизилась на 30% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 155 194 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 20% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 65 605 млн. руб., в основном, в результате убытков по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей и заказчиков. По состоянию на 31 декабря 2008 г., если бы стоимость рубля по отношению к евро снизилась на 30% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 90 552 млн. руб. Эффект соответствующего увеличения стоимости рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

*(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость*

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Группа, главным образом, подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы, предоставленные под варьируемые процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам:

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

Долгосрочные займы	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
По фиксированным ставкам	1 149 288	914 937
По плавающим ставкам	<u>268 848</u>	<u>247 312</u>
<b>Итого</b>	<b>1 418 136</b>	<b>1 162 249</b>

Группа не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с фиксированными и плавающими процентными ставками. Однако Группа проводит анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы - по фиксированным или плавающим процентным ставкам - являются более выгодными на период их привлечения.

В течение 2009 и 2008 гг. заемные средства Группы, полученные под плавающие ставки, были главным образом выражены в долларах США и евро.

По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро кредитам и займам увеличились на 2,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2009 год уменьшилась бы на 5 377 млн. руб. в основном, в результате увеличения расходов по выплате процентов по кредитам и займам с плавающей ставкой. По состоянию на 31 декабря 2008 г., если бы процентные ставки по выраженным в долларах США и евро кредитам и займам увеличились на 2,0% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2008 год уменьшилась бы на 4 946 млн. руб. Эффект соответствующего снижения валютных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

*(в) Риск изменения цен на товары*

Риск изменения цен на товары - возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Сохранение низких цен в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов деятельности по разведке и добыче газа, а также к сокращению объемов газа, имеющегося в наличии для транспортировки через трубопроводную систему Группы и переработки на ее предприятиях, и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Все экспортные продажи природного газа, газового конденсата и других углеводородов в Европу и другие страны осуществляются, главным образом, путем заключения долгосрочных договоров. Экспортные цены на природный газ в Европу и другие страны основаны на формуле, связанной с мировыми ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с мировыми ценами на нефть.

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2009 год уменьшилась бы на 141 292 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2008 г., если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 10% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2008 год уменьшилась бы на 157 999 млн. руб.

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения.

#### **44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

Однако, в условиях текущей экономической ситуации, оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

##### *(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг*

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе инвестиций Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи или как инвестиции, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей и убытков (см. Примечание 9, 15).

По состоянию на 31 декабря 2009 г., если бы фондовый индекс ММВБ, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 15% при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, прибыль до налогообложения за указанный период уменьшилась бы на 23 618 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2008 г., если бы фондовый индекс ММВБ, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных бумаг Группы, уменьшился на 60% при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, прибыль до налогообложения за указанный период уменьшилась бы на 30 671 млн. руб.

Для управления ценовым риском, связанным с инвестициями в долевые ценные бумаги, дочерние банки Группы диверсифицируют свой инвестиционный портфель.

Группа также подвержена риску изменения стоимости долевых ценных бумаг, входящих в активы пенсионного плана НПФ «Газфонд» (см. Примечание 23).

##### **Кредитный риск**

Кредитный риск - это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, производным финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность, в том числе векселя. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Группа также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности (см. Примечание 10). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО -**  
**31 ДЕКАБРЯ 2009 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

**44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Денежные средства и их эквиваленты	249 759	343 833
Долговые ценные бумаги	50 144	21 431
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	772 468	657 798
Финансовые поручительства	<u>86 968</u>	<u>87 328</u>
<b>Итого максимальный кредитный риск</b>	<b>1 159 339</b>	<b>1 110 390</b>

**Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Руководство Группы считает, что имеет достаточный доступ к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств (см. Примечание 43).

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

	<b>Менее 6 месяцев</b>	<b>От 6 до 12 месяцев</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 2 до 5 лет</b>	<b>Более 5 лет</b>
<b>На 31 декабря 2009 г.</b>					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	163 876	260 979	162 848	527 212	494 397
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	456 801	13 455	-	-	-
Финансовые поручительства	18 056	16 882	12 803	22 987	16 240
<b>На 31 декабря 2008 г.</b>					
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	245 676	186 964	181 615	267 294	474 321
Задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	428 872	12 632	-	-	-
Финансовые поручительства	7 553	18 035	11 069	33 434	17 237

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 22.

В основном, условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенант, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств.

**44 ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)**

**Управление риском капитала**

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической компании на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие займы и кредиты, продавать непрофильные активы.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные займы и текущая часть обязательств по долгосрочным займам, кредиторская задолженность по краткосрочным векселям, долгосрочные займы, кредиторская задолженность по долгосрочным векселям и реструктурированные налоговые обязательства) за вычетом денежных средств и их эквивалентов и остатков денежных средств и их эквивалентов с ограничением использования согласно условиям некоторых займов и прочим договорным обязательствам.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как операционная прибыль за вычетом амортизации и резерва под обесценение активов (за исключением резервов по дебиторской задолженности и предоплате).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. представлена в таблице ниже:

	<b>31 декабря</b>	
	<b>2009 г.</b>	<b>2008 г.</b>
Общая сумма долга	1 625 705	1 365 764
За вычетом:		
денежные средства и их эквиваленты и определенные денежные средства с ограничением к использованию	<u>(253 398)</u>	<u>(347 418)</u>
Чистая сумма долга	1 372 307	1 018 346
Приведенный показатель EBITDA	1 089 951	1 463 805
<b>Сумма чистого долга/Приведенный показатель EBITDA</b>	<b>1,26</b>	<b>0,70</b>

В настоящее время ОАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг BBB (негативный) агентством Standard & Poor's и рейтинг BBB (стабильная перспектива) агентством Fitch Ratings.

**45 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

**Финансовые вложения**

В феврале 2010 г. Группа произвела оплату 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн. долл. США, тем самым увеличив свою долю до 50%.

**Займы**

В феврале 2010 г. Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от «Ситибанк Н.А.» на сумму 367 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР +1,6% и сроком погашения в 2021 г.

В апреле 2010 г. Группа выпустила облигации на сумму 20 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,15% и сроком погашения в 2013 г.



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)

#### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*В течение II квартала 2010 года изменений в Учетную политику ОАО «Газпром», принятую на 2010 год (текущий финансовый год) не вносились.*

*Данные об учетной политике ОАО «Газпром», принятой Обществом на 2010 год, приведены в Ежеквартальном отчете ОАО «Газпром» за I квартал 2010 года.*

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2010, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	684 490 123
Доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности %	49.62

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 стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Единица измерения – *тыс. руб.*

Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала, тыс. руб.:

**9 602 253 299**

Величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала, тыс. руб.: **6 212 354 311**

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

*Существенных изменений в составе недвижимого имущества в течении 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было*

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе иного имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала:

*Указанных изменений не было.*

Дополнительная информация:

**Комментарий:**

*Общая стоимость недвижимого имущества на дату окончания отчетного квартала и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала - приведены в тыс. руб.*

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

*В течение последних трех лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала (2007, 2008, 2009), 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. В 2006 году ОАО «НК «ЮКОС» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с иском к Российскому фонду федерального имущества, ООО «Байкалфинансгруп», ОАО «НК «Роснефть», ООО «Газпромнефть», ОАО «Газпром» и Министерству финансов Российской Федерации. В качестве третьих лиц к участию в деле привлечены ГУ Министерства юстиции Российской Федерации по г. Москве, ГУ Федеральной службы судебных приставов по г. Москве, Федеральная антимонопольная служба и ОАО «Юганскнефтегаз».*

*В своем исковом заявлении ОАО «НК «ЮКОС» просит признать недействительными аукцион по продаже акций ОАО «Юганскнефтегаз», состоявшийся 19 декабря 2004 года, и договор, заключенный на указанном аукционе, а также взыскать с ответчиков солидарно причиненные убытки и ущерб в размере 324 298 128 289,43 рубля. Впоследствии цена иска была увеличена до 388 320 968 474,12 рубля. 28 марта 2006 года в апелляционной инстанции была рассмотрена жалоба ОАО «НК «ЮКОС» на определение суда об отказе в принятии мер по обеспечению иска. 16 февраля 2007 года Арбитражным судом г. Москвы в удовлетворении иска ОАО «НК «ЮКОС» отказано. На данное решение суда первой инстанции ОАО «НК «ЮКОС» подало апелляционную жалобу, которая 23 мая 2007 года была оставлена Девятым арбитражным апелляционным судом без удовлетворения. В удовлетворении кассационной жалобы ОАО «НК «ЮКОС» было отказано Федеральным арбитражным судом Московского округа 3 октября 2007 года.*

*2. 4 апреля 2008 года 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 года 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 года суд отказал в удовлетворении ходатайства о переносе рассмотрения спора. Решение суда по ходатайству ответчиков об отказе в рассмотрении иска в связи с отсутствием юрисдикции на настоящий момент не вынесено.*

*16 января 2009 года «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 года 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 года «Монкриф Ойл Интернешнл» подало апелляционную жалобу на это решение.*

*Заседание суда по рассмотрению апелляционной жалобы «Монкриф Ойл Интернешнл» состоялось 20 апреля текущего года. Решение суда апелляционной инстанции ожидается в течение ближайших нескольких месяцев.*

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

3. 9 октября 2007 года дочерняя компания Монкрифа – «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» – подала в суд г. Берлин иск с требованием о восстановлении заявленных ею прав в отношении совместного освоения Южно-Русского месторождения и/или ОАО «Севернефтегазпром» либо взыскании убытков, причиненных нарушением этих прав. 16 сентября 2008 года ОАО «Газпром» в судебном заседании Арбитражного суда г. Москвы был вручен данный иск. 25 февраля 2009 года ОАО «Газпром» направило в суд г. Берлина ходатайство о прекращении производства по иску в связи с отсутствием у него юрисдикции в отношении ОАО «Газпром». Также ОАО «Газпром» было заявлено ходатайство об обязанности истца обеспечить судебные расходы Общества.

Решением от 29 октября 2009 года Окружной Суд г. Берлина удовлетворил ходатайство ОАО «Газпром» об обязанности «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» обеспечить судебные расходы ОАО «Газпром» в размере 1 813 986 Евро. 2 декабря 2009 года истец предоставил такое обеспечение.

15 апреля 2010 года суд вынес решение об удовлетворении ходатайства ОАО «Газпром» о прекращении производства по делу в связи с отсутствием у суда юрисдикции.

Компания «Монкриф Ойл Интернешнл Германия ГмбХ» подала официальное заявление об отказе от права обжаловать решение Окружного суда г. Берлина в суде апелляционной инстанции.

4. В Федеральный окружной суд округа Колумбия против Российской Федерации и других ответчиков, включая ОАО «Газпром», 25 октября 2005 года был подан иск от имени 12 держателей АDR ОАО «НК «ЮКОС». Держатели АDR стремятся взыскать убытки, чтобы компенсировать уменьшение стоимости АDR ОАО «НК «ЮКОС». После представления ответчиками отзывов суд рассмотрит вопрос о своей юрисдикции по данному делу. 15 мая 2006 года в суд был представлен отзыв ОАО «Газпром» с ходатайством об отклонении требований истцов. В ответ на это, 13 июля 2006 года истцами было подано в суд дополненное исковое заявление. Свой отзыв на дополненное исковое заявление истцов ОАО «Газпром» представил в суд 8 сентября 2006 года. 13 октября 2006 года истцами подготовлены и поданы в суд возражения. ОАО «Газпром» направил в суд ответ на возражения истцов. 26 ноября 2007 года суд первой инстанции удовлетворил ходатайства ответчиков и отказал в рассмотрении иска в связи с отсутствием юрисдикции, а 7 декабря 2007 года прекратил производство по делу. В настоящее время истек срок подачи апелляции на данное судебное решение, и, по информации юридических консультантов ОАО «Газпром», такая жалоба подана не была.

5. 15 декабря 2005 года Черемушкинский районный суд г. Москвы отказал ОАО «Росгазификация» в иске к В.В. Плотникову, ЗАО «СР-ДРАГа», ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Газпром» о солидарном взыскании убытков в размере 9 370 000 000 рублей, причиненных хищением у истца 50 000 000 акций ОАО «Газпром». Московский городской суд постановлением от 14 февраля 2006 года данное решение отменил и направил дело на новое рассмотрение в Черемушкинский районный суд г. Москвы. В судебном заседании 27 июня 2006 года ОАО «Росгазификация» заявило ходатайство об увеличении исковых требований до 14 390 000 000 рублей (14 239 000 000 рублей – рыночная стоимость акций, 151 000 000 рублей – размер неполученных дивидендов). Черемушкинский районный суд г. Москвы 6 сентября 2006 года частично удовлетворил иск ОАО «Росгазификация» и взыскал солидарно с Плотникова В.В. и ОЮЛ «ДРС» 4 169 010 000 рублей, в иске к ОАО «Газпром» и ЗАО «СР-ДРАГа» - отказал. На данное решение Плотниковым В.В., ОЮЛ «ДРС» и ОАО «Росгазификация» поданы кассационные жалобы. Московский городской суд 23 января 2007 года в удовлетворении кассационных жалоб отказал, решение Черемушкинского районного суда г. Москвы от 6 сентября 2006 года оставил без изменения. ОАО «Росгазификация» подало в Черемушкинский районный суд г. Москвы заявление о пересмотре решения от 6 сентября 2006 года по вновь открывшимся обстоятельствам. Определением Черемушкинского районного суда г. Москвы от 30 мая 2007 года в удовлетворении требований ОАО «Росгазификация» отказано. В июле 2009 г. ОЮЛ «ДРС» обратилось в Черемушкинский районный суд г. Москвы с заявлением о восстановлении срока на подачу надзорной жалобы на решение 6 сентября 2006 года и постановление Московского городского суда от 23 января 2007 г. 8 октября 2009 г. в удовлетворении указанного заявления Черемушкинским районным судом г. Москвы было отказано. 10 декабря 2009 года Московский городской суд оставил определение Черемушкинского районного суда от 08.10.2009 года без изменения. В мае 2010 г. ОАО «Росгазификация» обратилось в Черемушкинский районный суд г. Москвы с заявлением о пересмотре решения от 6 сентября 2006 года по вновь открывшимся обстоятельствам. Рассмотрение указанного заявления назначено на 4 августа 2010 года.

6. Дело о взыскании в пользу ОАО «Росгазификация» с ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» убытков истца в размере 1 459 000 000 рублей, связанных с хищением у ОАО «Росгазификация» акций ОАО «Газпром», постановлением Президиума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 20 февраля 2006 года направлено для рассмотрения по существу в суд первой инстанции. При

новом рассмотрении дела 8 августа 2006 года Арбитражный суд г. Москвы удовлетворил ходатайство ЗАО «СР-ДРАГа» о назначении экспертизы подписей и печатей, содержащихся в документах ОАО «Росгазификация», в связи с чем производство по делу было приостановлено до получения экспертного заключения. Экспертами подано в Арбитражный суд г. Москвы ходатайство о представлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. Определением от 26 января 2007 года указанное ходатайство удовлетворено. В судебном заседании 30 марта 2007 года судом удовлетворено ходатайство истца об увеличении своих требований до 14 203 000 000 рублей. В том же заседании суд отказал ЗАО «СР-ДРАГа» и ОАО «Газпром» в удовлетворении заявленных ходатайств о прекращении производства по делу в связи с наличием вступившего в законную силу решения Черемушкинского суда г. Москвы по спору между теми же лицами по тому же предмету и основанию. При этом суд удовлетворил ходатайства ответчиков о проведении дополнительной экспертизы, в связи с чем производство по делу было приостановлено. Экспертом заявлено ходатайство о предоставлении дополнительных материалов, необходимых для проведения экспертизы. 16 ноября 2007 года ЗАО «СР-ДРАГа» заявило ходатайство об отложении рассмотрения дела в связи с непоступлением в суд запрошенных документов. Ходатайство судом удовлетворено, рассмотрение дела отложено на 25 января 2008 года. По итогам судебных заседаний, состоявшихся 25 января 2008 года и 1 февраля 2008 года, производство по делу приостановлено для проведения экспертизы с установлением срока для представления экспертного заключения до 15 мая 2008 года. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 7 мая 2008 года производство по делу возобновлено, а судебное разбирательство назначено на 6 июня 2008 года.

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

В феврале 2010 года производство по делу Арбитражным судом г. Москвы возобновлено. Очередное судебное заседание назначено на 17 августа 2010 года.

7. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 19 июня 2006 года вынесло постановление № 454-06/392М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в I квартале 2006 года. Данным постановлением на ОАО «Газпром» был наложен административный штраф в размере 312 420 122, 69 рубля.

Не согласившись с постановлением ТУ Росфиннадзора в г. Москве, ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы. Решением от 14 августа 2006 года, оставленным без изменения постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 23 октября 2006 года, заявление ОАО «Газпром» удовлетворено.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 21 февраля 2007 года вынесенные судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение.

По результатам нового рассмотрения дела Арбитражный суд г. Москвы вынес решение от 2 мая 2007 года, которым вновь признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 28 июня 2007 года решение суда первой инстанции оставлено без изменения.

По результатам рассмотрения кассационной жалобы Росфиннадзора, состоявшегося 21 ноября 2007 года, Федеральный арбитражный суд Московского округа оставил ранее вынесенные судебные акты без изменения.

8. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 10 мая 2007 года вынесло постановление № 451-07/319М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в декабре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 1 289 325 637, 64 рублей.

По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 19 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 1 октября 2007 года решение Арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменения.

9. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 15 мая 2007 года вынесло постановление № 454-07/328М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности,

предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в октябре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 334 346 784, 95 рубля.

По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 22 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Рассмотрев кассационную жалобу Территориального управления Росфиннадзора, Федеральный арбитражный суд Московского округа вынес постановление от 27 сентября 2007 года, которым решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения.

10. Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве 15 мая 2007 года вынесло постановление № 454-07/329М о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности, предусмотренной ст. 15.25 КоАП Российской Федерации, за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» за природный газ, поставленный в ноябре 2006 года. На ОАО «Газпром» был наложен штраф в размере 742 247 763,35 рубля.

По заявлению ОАО «Газпром» Арбитражный суд г. Москвы решением от 21 июня 2007 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

26 сентября 2007 года Федеральный арбитражный суд Московского округа отказал в удовлетворении кассационной жалобы, поданной Территориальным управлением Росфиннадзора, и оставил решение суда первой инстанции без изменения.

11. 21 августа 2006 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 180/53-12 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2002-2003 годах. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежат взысканию сумма доначисленных налогов в размере 1 782 160 951 рубль, пени в размере 642 092 242 рубля и штрафы в размере 235 072 656 рублей (общая сумма взыскания составляет 2 659 325 849 рублей).

ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа частично недействительным (за исключением доначисления сумм налога на рекламу и пеней в общем размере 502 611,81 рублей). Решением Арбитражного суда от 2 марта 2007 года заявление ОАО «Газпром» удовлетворено в полном объеме.

Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 24 мая 2007 года решение арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 1 ноября 2007 года решение первой инстанции и постановление апелляционной инстанции в части налога на прибыль отменены, дело передано на новое рассмотрение.

15 мая 2008 года Арбитражный суд г. Москвы по итогам нового рассмотрения дела в данной части вновь принял решение об удовлетворении заявленных ОАО «Газпром» требований.

12. В феврале 2008 года в Арбитражный суд Московской области обратились конкурсные кредиторы КБ «Олимпийский» с иском о привлечении к субсидиарной ответственности по обязательствам банка его руководителей, членов Совета директоров и акционеров (в т.ч. ОАО «Газпром») и о солидарном взыскании с указанных лиц 3 291 727 095, 59 руб. Решением Арбитражного суда Московской области от 1 октября 2008 г. в удовлетворении заявленных исковых требований отказано.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, истцы обратились с апелляционной жалобой в Десятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 15 декабря 2008 года отменил решение арбитражного суда первой инстанции и удовлетворил заявленные исковые требования.

ОАО «Газпром» была подана кассационная жалоба на постановление Десятого арбитражного апелляционного суда, а также ходатайство о приостановлении его исполнения.

30 декабря 2008 года Федеральный арбитражный суд Московского округа вынес определение о приостановлении исполнения постановления Десятого арбитражного апелляционного суда.

Постановлением от 31 марта 2009 года Федеральный арбитражный суд Московского округа удовлетворил кассационную жалобу ОАО «Газпром», отменив постановление Десятого арбитражного апелляционного суда и оставив в силе решение Арбитражного суда Московской области.

28 мая 2009 года истцы обратились в Высший Арбитражный Суд РФ с заявлением о пересмотре судебного акта в порядке надзора. Определением от 6 августа 2009 года в передаче дела в Президиум ВАС РФ было отказано.

13. В 2007 году ОАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с четырьмя исками о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2005-2006 годах.

8 февраля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено решение, которым прекращено производство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) в пользу ОАО «Газпром» 9 462 231, 76 долларов США задолженности за природный газ, поставленный во 2 квартале 2006 года. Указанное решение обжаловано ОАО «Газпром» как вынесенное с нарушением предусмотренной сторонами процедуры рассмотрения спора. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24 июля 2008 года, оставленным без изменения постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 11 сентября 2008 года, решение МКАС при ТПП РФ отменено. ОАО «Газпром» обратилось в МКАС при ТПП РФ с требованием возобновить судебное разбирательство по заявленному Обществом иску. 28 апреля 2009 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

8 апреля 2008 года состоялось судебное разбирательство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» в пользу ОАО «Газпром» задолженности за поставленный в 1 квартале 2006 года природный газ в размере 42 661 235, 09 долларов США. 3 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесло мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

29 мая 2008 года состоялось рассмотрение иска ОАО «Газпром» о взыскании с АООТ «Молдовагаз» задолженности по поставкам газа в течение 2005 года в размере 25 051 457,39 долларов США. 28 июля 2008 года МКАС при ТПП РФ вынес мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» удовлетворены в полном объеме.

8 сентября 2008 года состоялось судебное разбирательство по делу о взыскании с АООТ «Молдовагаз» в пользу ОАО «Газпром» задолженности за поставленный в 3 квартале 2006 года природный газ в размере 22 918 907,81 долларов США. В ходе судебного разбирательства исковые требования были уточнены и составили 19 132 381,89 долларов США. 22 декабря 2008 года МКАС при ТПП РФ вынесено мотивированное решение по данному спору, в соответствии с которым исковые требования ОАО «Газпром» были удовлетворены в сумме 18 919 864,95 долларов США.

14. 3 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дел о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в сентябре - октябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 17 789 566,80 и 5 533 494,79 долл. США соответственно). По итогам рассмотрения дел Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановления о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафов в размере 100% неполученной валютной выручки. На основании поданных ОАО «Газпром» заявлений Арбитражный суд г. Москвы 3 июля 2008 года признал постановления, вынесенные Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве, незаконными.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционными жалобами в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своими постановлениями от 18 и 24 сентября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлениями от 29 и 30 декабря 2008 года кассационные жалобы Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданные в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также были оставлены без удовлетворения.

15. 19 июня 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в мае 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 60 452 064,70 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 25 августа 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

*Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 22 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.*

*Постановлением от 13 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.*

*16. 19 августа 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в июле 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 356 702 488,10 руб.).*

*По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.*

*На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 23 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.*

*Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 18 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.*

*Постановлением от 24 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.*

*17. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в августе 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 428 031 629,98 руб.).*

*По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.*

*На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.*

*Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.*

*Постановлением от 12 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.*

*18. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в ноябре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 616 820 947,83 руб.).*

*По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 3/4 неполученной валютной выручки.*

*На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 2 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.*

*Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 27 октября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.*

*Постановлением от 11 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.*



19. 22 июля 2008 года состоялось рассмотрение Территориальным управлением Росфиннадзора в г. Москве дела о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности за неполучение валютной выручки от АО «Молдовагаз» в декабре 2007 года (размер неполученной валютной выручки составляет 644 383 688,08 руб.).

По итогам рассмотрения дела Территориальное управление Росфиннадзора в г. Москве вынесло постановление о привлечении ОАО «Газпром» к административной ответственности и наложении на него штрафа в размере 100% неполученной валютной выручки.

На основании поданного ОАО «Газпром» заявления Арбитражный суд г. Москвы 15 сентября 2008 года признал постановление Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве незаконным.

Не согласившись с доводами суда первой инстанции, Территориальное управление Росфиннадзора обратилось с апелляционной жалобой в Девятый арбитражный апелляционный суд, который своим постановлением от 17 ноября 2008 года оставил жалобу без удовлетворения, решение суда первой инстанции без изменения.

Постановлением от 27 февраля 2009 года кассационная жалоба Территориального управления Росфиннадзора в г. Москве, поданная в Федеральный арбитражный суд Московского округа, также была оставлена без удовлетворения.

20. 5 января 2009 г. Министерство Энергетики Украины, Кабинет министров Украины обратились в Хозяйственный суд г.Киева (Украина) с иском к НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» о признании недействительными Дополнений № ГУ-06 и № ГУ-07 к Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. Предварительное слушание проведено 05.01.09, вынесено определение с целью обеспечения иска, запрещающее НАК «Нафтогаз Украины» и ДК «Укртрансгаз» НАК «Нафтогаз Украины», а также любым другим лицам предоставлять ОАО «Газпром» услуги по транзиту природного газа по территории Украины по ставке транзита в 1,6 долларов США. 09.01.09 Хозяйственный суд г.Киева вынес решение о признании недействительными указанных Дополнений ГУ-06 и ГУ-07 к Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. 19.01.09 ОАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г.Киева апелляционную жалобу на указанное решение. 23.01.09 апелляционная жалоба ОАО «Газпром» была передана в Киевский Апелляционный Хозяйственный Суд. 29.04.2009 апелляционная жалоба удовлетворена, производство прекращено.

21. 16.01.2009 ОАО «Газпром» в рамках процедуры, предусмотренной Контрактом об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002, обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г.Стокгольма с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о выполнении обязательств по оказанию услуг по транзиту природного газа через территорию Украины, обязанию НАК «Нафтогаз Украины» возратить несанкционированно отобранный газ и взыскании убытков, а также о признании несанкционированного отбора газа длящимся нарушением Контракту об объемах и условиях транзита российского природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 годы от 21.06.2002. 06.03.09 ОАО «Газпром» представило информацию о цене иска в ТПС. 24.03.09 Правление Торговой Палаты Стокгольма отклонило ходатайство НАК «Нафтогаз Украины» о прекращении разбирательства и приняло решение о том, что нет явного отсутствия подсудности.

22. 22 сентября 2008 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 было вынесено решение № 381/13 по результатам выездной налоговой проверки полноты и правильности уплаты ОАО «Газпром» налогов в 2004-2005 гг. В соответствии с указанным решением с ОАО «Газпром» подлежит взысканию сумма доначисленных налогов в размере 1 396 584 987,00 руб., пени в размере 166 276 665,00 руб. и штрафы в размере 102 333 411,00 руб. (общая сумма взыскания составляет 1 665 833 725,00 руб.).

ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением о признании решения налогового органа недействительным. 26 октября 2009 года данное заявление Общества Арбитражным судом г.Москвы было удовлетворено. Не согласившись с решением Арбитражного суда г.Москвы, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. 14 января 2010 года Девятый арбитражный апелляционный суд в удовлетворении поданной жалобы отказал.

Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Рассмотрение поданной кассационной жалобы назначено на 29 апреля 2010 года. 29.04.2010 Федеральный

арбитражный суд Московского округа оставил судебные акты без изменения, кассационную жалобу МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – без удовлетворения.

23. 17-19 июня 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в мае 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 2 июля 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 31 июля 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано.

Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке путем подачи трех заявлений. Решениями Арбитражного суда г.Москвы от 29 октября и 16 ноября 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с решениями судов ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. 11 и 19 января 2010 года Девятый арбитражный апелляционный суд в удовлетворении жалоб, поданных таможенным органом, отказал. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 11 марта 2010 года решение Арбитражного суда г.Москвы от 16 ноября 2009 года отменено, вынесено постановление об удовлетворении требований Общества в полном объеме. Апелляционная жалоба таможенного органа оставлена без удовлетворения.

24. 22 июня 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование № 239 об уплате таможенной пошлины в размере 2 945 656 880, 12 руб. (поставки газа в мае 2009 г.). Указанное требование оспорено ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 19.11.2009г. указанное требование таможенного органа признано недействительным. Не согласившись с решением суда ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 15 февраля 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 19 ноября 2009 года оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без удовлетворения. Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Центральная энергетическая таможня обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 19.05.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

25. 15-17, 20 июля 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в июне 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 31 июля 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 2 сентября 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 12 ноября 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с решением суда ЦЭТ ФТС РФ обратилась в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 18 февраля 2010 года решение Арбитражного суда г.Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без удовлетворения.

26. 22 июля 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование № 250 об уплате таможенной пошлины в размере 3 082 200 185, 57 руб. и пеней в размере 2 258 623, 81 руб. (поставки газа в июне 2009 г.) Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Предварительное судебное заседание по делу состоялось 14 сентября 2009 года. Определением суда от 03.11.2009г. рассмотрение дела приостановлено до вступления в законную силу решения по другому делу. После возобновления производства по делу решением Арбитражного суда г.Москвы от 6 апреля 2010 года требования Общества были удовлетворены.

27. 17-19 августа 2009 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в июле 2009 года. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 08 декабря 2009 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 4 марта 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

28. 18 августа 2009 года Центральной энергетической таможней выставлено ОАО «Газпром» требование о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей по поставкам газа в

сентябре 2009 года либо уплате таможенных платежей в полном размере, указанном во временной ГТД, и доплате 2 008 784 186, 26 руб. 27 августа 2009 года таможенным органом также было направлено требование об уплате пеней в размере 5 038 700, 33 руб. за несвоевременную уплату таможенных платежей по указанной ГТД.

Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 10.11.2009г. указанные требования таможенного органа признаны недействительными. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 14.01.2010г. решение суда оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа – без удовлетворения. Не согласившись с вынесенным постановлением, таможенный орган обжаловал его в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 31 марта 2010 года вынесенные по делу судебные акты оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

29. 16-18 сентября 2009 года Центральной энергетической таможенной было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в августе 2009 года. Указанные отказы были обжалованы Обществом в порядке ведомственного контроля путем подачи 30 сентября 2009 года жалобы в адрес начальника таможни. Решением таможенного органа от 29 октября 2009 года в удовлетворении поданной Обществом жалобы отказано.

Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 02 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. В апелляционном порядке решение суда таможенным органом не обжаловалось.

30. 15-19 октября 2009 года Центральной энергетической таможенной было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в сентябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 02 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. В апелляционном порядке решение суда таможенным органом не обжаловалось.

31. 17-19 ноября 2009 года Центральной энергетической таможенной было отказано ОАО «Газпром» в принятии 11 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в октябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 1 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

32. 16-18 декабря 2009 года Центральной энергетической таможенной было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в ноябре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 14 апреля 2010 года требования Общества удовлетворены.

33. 31 марта, 29 апреля, 19 мая 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» требования №№ 191, 216, 221-228 об уплате таможенной пошлины на общую сумму 365 516 933,83 руб., доначисленной в связи с корректировкой таможенным органом таможенной стоимости газа, поставленного в адрес ЗАО «Каунасская теплофикационная станция» (Республика Литва) в марте-декабре 2008 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решениями Арбитражного суда г.Москвы от 29.10.2009г., от 26.11.2009г. действия таможенного органа по корректировке признаны незаконными, требования недействительными.

Не согласившись с вынесенными решениями, таможенный орган обжаловал их в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлениями Девятого арбитражного апелляционного суда от 8, 9 и 26 февраля 2010 года решения Арбитражного суда г.Москвы от 29 октября 2009 года и от 26 ноября 2009 года оставлены без изменения, апелляционные жалобы таможенного органа - без удовлетворения. Не согласившись с вынесенными постановлениями, Федеральная таможенная служба, привлеченная к участию в делах в качестве заинтересованного лица, и Центральная энергетическая таможня обратились в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационными жалобами. Постановлениями Федерального арбитражного суда Московского округа от 12.05.2010, от 01.06.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационные жалобы таможенных органов - без удовлетворения.

34. 15 сентября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» требование б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на сумму 3 016 340 838,75 руб. за поставки октября 2009 года. 23 сентября 2009 года таможенной было выставлено требование № 283 об уплате

пеней в размере 1 055 719, 29 руб. на вышеуказанную сумму. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 23.12.2009г. требование таможенного органа от 18 сентября 2009 года признано недействительным. В связи с отказом Общества от признания недействительным требования от 23 сентября 2009 года № 283 в связи с его добровольной отменой таможенным органом производство по делу в указанной части прекращено.

Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 19 марта 2010 года решение Арбитражного суда г. Москвы от 23 декабря 2009 года оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа - без удовлетворения. Не согласившись с постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда, Центральная энергетическая таможня обратилась в Федеральный арбитражный суд Московского округа с кассационной жалобой. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 03.06.2010 судебные акты нижестоящих судов оставлены без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

35. 16 октября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 3 239 131 585,51 руб. за поставки ноября 2009 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г.Москвы от 27 февраля 2010 года требования Общества были удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Девятый арбитражный апелляционный суд. Дата и время рассмотрения апелляционной жалобы не назначены. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 12.04.2010 года решение суда оставлено без изменения, апелляционная жалоба таможенного органа без – удовлетворения.

36. 18 ноября 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 3 507 514 780,68 руб. за поставки декабря 2009 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 16 марта 2010 года требования Общества удовлетворены. Не согласившись с вынесенным решением, таможенный орган обжаловал его в Федеральный арбитражный суд Московского округа. Постановлением Федерального арбитражного суда Московского округа от 13.07.2010 решение суда оставлено без изменения, кассационная жалоба таможенного органа - без удовлетворения.

37. 18 декабря 2009 года Центральная энергетическая таможня выставила ОАО «Газпром» 3 требования б/н о предоставлении обеспечения уплаты таможенных платежей или уплаты оставшейся части вывозной таможенной пошлины на общую сумму 4 306 462 046,16 руб. за поставки января 2010 года. Указанные требования оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 24 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

38. В период 18 – 20 января 2010 года Центральной энергетической таможней было отказано ОАО «Газпром» в принятии 10 полных грузовых таможенных деклараций по поставкам газа на экспорт в декабре 2009 года. Указанные действия ЦЭТ оспорены ОАО «Газпром» в судебном порядке. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 29 марта 2010 года требования Общества удовлетворены.

39. В ноябре 2009 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 4 квартале 2006 года, в размере 80 278 805, 72 долларов США. Решением от 11 июня 2010 года Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ удовлетворил требования ОАО «Газпром» в полном объеме.

40. В феврале 2010 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 2007 году, в размере 207 883 835, 16 долларов США. Рассмотрение иска состоится 27 июля 2010 года.

## **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, руб.: **118 367 564 500**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость, руб.: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

*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**

Форма ценной бумаги: **именные бездокументарные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **24.484%**

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)**

Место нахождения: **Ван Уолл Стрит, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10286, США (One Wall Street, New York, NY 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций данной категории (типа):

#### **Программа АДР I уровня.**

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

#### **Закрытая программа АДР по Правилу 144А.**

*Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ОАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.*

*«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ОАО «Газпром».*

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций эмитента данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо):

*В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 года № 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 года, 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».*

Иностраный организатор торговли (организаторы торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует):

*Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.*

Дополнительные сведения:

*Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.*

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

*Изменений размера УК за данный период не было.*

#### **8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента**

За отчетный квартал:

Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли

Наименование фонда: *Резервный фонд (формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере, не менее 7,3% от чистой прибыли до достижения установленного размера)*

Размер фонда, установленный учредительными документами: *не менее 7.3% Уставного капитала*

Размер фонда в денежном выражении на дату окончания отчетного периода, тыс. руб.: *8 636 001*

Размер фонда в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *7.3%*

Размер отчислений в фонд в течение отчетного периода, тыс. руб.: *0*

Размер средств фонда, использованных в течение отчетного периода, тыс. руб.: *0*

Направления использования данных средств:  
*средства Резервного фонда не использовались.*

*Иных фондов, формируемых за счет чистой прибыли, ОАО «Газпром» не имеет.*

#### **8.1.4. 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 постановлением ФКЦБ России от 31 мая 2002 года № 17/пс), нормами Устава и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Газпром».*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

*Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.*

*В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до дня его проведения.*

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

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

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

**В соответствии со статьей 24 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.**

**В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.**

**В случае, если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.**

**В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов и предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.**

**В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.**

**Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.**

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

**Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ОАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ОАО «Газпром», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.**

**Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.**

**Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.**

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

**В соответствии со статьей 22 Устава ОАО «Газпром» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать**

*количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания финансового года (п. 22.1.).*

*В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров (п. 22.2.).*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) (п. 22.3.).*

*Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 22.4.).*

*Пункт 22.5. Устава обязывает Совет директоров Общества рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 30 дней после окончания финансового года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром», и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ОАО «Газпром»).*

*Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.*

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

*Статья 21 Устава предусматривает, что информация, содержащаяся в сообщении о проведении Общего собрания акционеров и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе заключение аудитора, заключение Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в Совет директоров ОАО «Газпром», Ревизионную комиссию ОАО «Газпром», проект изменений и дополнений, вносимых в Устав ОАО «Газпром», или проект Устава ОАО «Газпром» в новой редакции, проекты внутренних документов ОАО «Газпром», проекты решений Общего собрания акционеров, в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.*

*Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ОАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.*



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

*В соответствии со статьей 31. 4 Устава Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.*

#### **8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

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

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

Место нахождения

*Россия, г. Астрахань, Кировский р-он, ул. Ленина/ул. Бабушкина, д. 30/33, стр. литер А*

ИНН: *3006006420*

ОГРН: *1023001538460*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

*450054 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Рихарда Зорге, д. 59*

ИНН: *0276053659*

ОГРН: *1020202861821*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром ВНИИГАЗ"*

Место нахождения

*Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка*

ИНН: *5003028155*

ОГРН: *1025000651598*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**400074 Россия, г. Волгоград, ул.Рабоче-Крестьянская, д. 58**

ИНН: **3445042160**

ОГРН: **1023403849182**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"**

Место нахождения

**603950 Россия, г. Нижний Новгород, ул.Звездинка, д. 11**

ИНН: **5260080007**

ОГРН: **1025203016332**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**119311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8**

ИНН: **5003028148**

ОГРН: **1025000658187**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**367030 Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул.О. Булача**

ИНН: **0500000136**

ОГРН: **1020502628486**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00039**

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

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

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

Место нахождения

**Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, пр-т Октябрьской революции, д. 6**

ИНН: **2636032629**

ОГРН: **1022601940613**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"**

Место нахождения

**Украина, г. Киев, ул.Артема, д. 26-В**

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

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

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

Место нахождения

**350051 Россия, Западный административный округ, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53**

ИНН: **2308065678**

ОГРН: **1022301190471**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"**

Место нахождения

**196128 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Варшавская, д. 3**

ИНН: **7805018099**

ОГРН: **1027804862755**

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

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

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

Место нахождения

**Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101**

ИНН: **5003028028**

ОГРН: **1025000653920**

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

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **8903019871**

ОГРН: **1028900578080**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000506**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХК"**

Место нахождения

**Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тюменская обл., г. Новый Уренгой, ул. Южная, д. 2а**

ИНН: **8904006547**

ОГРН: **1028900620264**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**460021 Россия, г. Оренбург, ул. 60-лет Октября, д. 11**

ИНН: **5610058025**

ОГРН: **1025601028221**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**Россия, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30**

ИНН: **5920000593**

ОГРН: **1025902030780**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **6315000291**

ОГРН: **1026300956505**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

**трансгаз Ухта"**

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

Место нахождения

**169300 Россия, Республика Коми, г. Ухта, пр-т Ленина, д. 39/2**

ИНН: **1102024468**

ОГРН: **1021100731190**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**628412 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1**

ИНН: **8617002073**

ОГРН: **1028601679314**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.043375**

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

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

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

Место нахождения

**Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41**

ИНН: **1600000036**

ОГРН: **1021603624921**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.013891**

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

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

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

Место нахождения

**634029 Россия, г. Томск, ул. Фрунзе, д. 9**

ИНН: **7017005289**

ОГРН: **1027000862954**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТюменНИИгипрогаз"**

Место нахождения

**625019 Россия, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2**

ИНН: **7203095297**

ОГРН: **1027000862954**

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

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

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

Место нахождения

**628260 Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск, ул.Мира, д. 15**

ИНН: **8622000931**

ОГРН: **1028601843918**

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

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

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

Место нахождения

**620000 Россия, г. Екатеринбург, ул.Клары Цеткин, д. 14**

ИНН: **6608007434**

ОГРН: **1026604947852**

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

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

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

Место нахождения

**629307 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Железнодорожная, д. 8**

ИНН: **8904034784**

ОГРН: **1028900628932**

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

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

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

Место нахождения

**Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12 А**

ИНН: **5003026493**

ОГРН: **1028900620319**

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

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

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

Место нахождения

**410052 Россия, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 118 а**

ИНН: **6453010110**

ОГРН: **1026403049815**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Геологоразведчиков, д. 9**

ИНН: **8904034777**

ОГРН: **1028900624576**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**629806 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул.Республики, д. 20**

ИНН: **8905026850**

ОГРН: **1028900706647**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002872**

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

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

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

Место нахождения

**127006 Россия, г. Москва, Страстной б-р, д. 9**

ИНН: **7706193766**

ОГРН: **1027739898284**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газфлот"**

Место нахождения

**117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 12а**

ИНН: **7740000037**

ОГРН: **1027700198635**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром комплектация"*

Место нахождения

*Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1*

ИНН: *7740000044*

ОГРН: *1027700501113*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа" - дочернее общество открытого акционерного общества "Газпром"*

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 капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром сжиженный газ"*

Место нахождения

*Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дубравная, д. 53 а*

ИНН: *1660033036*

ОГРН: *1021603628705*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Межрегиональная компания по реализации газа"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Межрегионгаз"*

Место нахождения

*142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101*

ИНН: *5003021311*

ОГРН: *1025000653930*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.061191*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.061191*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НИИгазэкономика"*

Место нахождения

*105066 Россия, г. Москва, ул. Старая Басманная, д. 20, стр. 8*



ИНН: 7701022125

ОГРН: 1027739345842

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Сургутстройгаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Строительная компания "Сургутстройгаз" (ООО "СК "ССГ")*

Место нахождения

*628418 Россия, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул.Островского, д. 16*

ИНН: 8617013614

ОГРН: 1028601679600

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром социнвест"*

Место нахождения

*197022 Россия, г. Санкт-Петербург, Аптекарская наб., д. 29, литер А*

ИНН: 7736077414

ОГРН: 1037700253470

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром экспо"*

Место нахождения

*117630 Россия, г. Москва, ул.Обручева, д. 27, корп. 2*

ИНН: 7736045557

ОГРН: 1027739087829

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Фирма информатики и вычислительной техники "Информгаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Информгаз"*

Место нахождения

*142717 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Развилка*

ИНН: 5003004059

ОГРН: 1025000902804

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1**

ИНН: **7736186950**

ОГРН: **1027739841370**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Подземгазпром"**

Место нахождения

**117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1**

ИНН: **7719002546**

ОГРН: **1027739149447**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16**

ИНН: **7740000020**

ОГРН: **1027739411457**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "Газпром охрана"**

Место нахождения

**119991 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1**

ИНН: **7736189037**

ОГРН: **1027739190951**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 69-Б**

ИНН: **7728173890**

ОГРН: **1027700311760**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, г. Видное, ул. Строительная, д. 15**

ИНН: **5003029649**

ОГРН: **1025000651675**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002939**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002939**

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**

ИНН: **7740000051**

ОГРН: **1027700528019**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственный центр Подземгидроминерал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НПЦ Подземгидроминерал"**

Место нахождения

**105264 Россия, г. Москва, ул. 7-я Парковая, д. 26**

ИНН: **0560022871**

ОГРН: **1027700234210**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Темрюкское управление морского транспорта"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Темрюкмортранс"**

Место нахождения

**353500 Россия, Краснодарский край, г. Темрюк, порт,**

ИНН: **2352028354**

ОГРН: **1022304743449**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**142770 Россия, Московская обл., Ленинский р-он, пос. Газопровод, д. 101**

ИНН: **5003065767**

ОГРН: **1075003001820**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Уренгой"**

Место нахождения

**629300 Россия, Тюменская обл., Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул.Набережная, д. 52 "з"**

ИНН: **8904051130**

ОГРН: **1078904001241**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**628425 Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул.Островского, д. 16**

ИНН: **1102054991**

ОГРН: **1071102001651**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз - Кубань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром трансгаз - Кубань"**

Место нахождения

**350051 Россия, г. Краснодар, Шоссе Нефтяников, д. 53**

ИНН: **2308128945**

ОГРН: **1072308003063**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром подземремонт Оренбург"**

Место нахождения

**460027 Россия, г. Оренбург, ул.Догузская, д. 60 А**

ИНН: **5610113519**

ОГРН: **1075658006225**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**660075 Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул.Северо-Енисейская, д. 33**

ИНН: **2460066149**

ОГРН: **1042401809560**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Запад"**

Место нахождения

**194044 Россия, г. Санкт-Петербург, ул.Тобольская, д. 6, литер А**

ИНН: **7810483334**

ОГРН: **1077847507759**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром инвест Восток"**

Место нахождения

**680000 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Шевченко, д. 22**

ИНН: **2721152331**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**141100 Россия, Московская обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1**

ИНН: **5050073540**

ОГРН: **1085050006766**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Проект Финанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Проект Финанс"**

Место нахождения

**117566 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН: **7726588515**

ОГРН: **1087746211255**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**117418 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 65**

ИНН: **7725646034**

ОГРН: **5087746110788**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Георесурс"**

Место нахождения

**119415 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 37, корп. 2**

ИНН: **7709769582**

ОГРН: **1077763601948**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпромтранс"**

Место нахождения

**117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16**

ИНН: **7728262893**

ОГРН: **1027728000871**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭАЦГП"**

Место нахождения

**117939 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, корп. 1**

ИНН: **7736182401**

ОГРН: **1027739086588**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Транс-инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транс-инвест"**

Место нахождения

**117566 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН: **7726588480**

ОГРН: **1087746209792**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**117566 Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 95, корп. 1**

ИНН: **7726588547**

ОГРН: **1087746212388**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ямалгазинвест"**

Место нахождения

**119991 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1**

ИНН: **7728149400**

ОГРН: **1027700154261**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**117447 Россия, г. Москва, ул. Большая Черемушкинская, д. 13, стр. 3**

ИНН: **7727696104**

ОГРН: **1097746469303**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**Нидерланды, г. Амстердам, Локателликаде 1, 1076 AZ**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Gazprom EP International B.V.**

Место нахождения

**Нидерланды, Laan van Kronenburg 8, 1183AS Amstelveen**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**Нидерланды, Amsterdam, 1071 NV, de Lairessestraat**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Сокращенное фирменное наименование: **"Газпром (Ю.К.) Лтд."**

Место нахождения

**Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром инвест Юг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром инвест Юг"**

Место нахождения

**117246 Россия, г. Москва, Научный пр-д, д. 8, стр. 1**

ИНН: **7728260399**

ОГРН: **1037700043567**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**Россия, г. Иркутск, ул. Улан-Баторская, д. 1, оф. 222**

ИНН: **3812100646**

ОГРН: **1073812008731**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:



Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Топэнерджи"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Топэнерджи"*

Место нахождения

*Болгария, г. София 1113, община "Изгрев", ул. "Никола Мирчев", д. 35*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

*115162 Россия, г. Москва, ул. Лестева, д. 8/1*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

*Россия, г. Кемерово, проспект Октябрьский, д. 4*

ИНН: *4216000032*

ОГРН: *1024201465551*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газ-Ойл"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газ-Ойл"*

Место нахождения

*236010 Россия, г. Калининград, ул. Нахимова, д. 14*

ИНН: *3906009505*

ОГРН: *1023900766779*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *100*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газтелеком"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газтелеком"*

Место нахождения

*117638 Россия, г. Москва, ул. Криворожская, д. 17-А*

ИНН: *7726216267*

ОГРН: *1027700444617*

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

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Газпром зарубежнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"**

Место нахождения  
**117311 Россия, г. Москва, ул.Строителей, д. 8, стр. 1**  
ИНН: **7736188555**  
ОГРН: **1027739075440**

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Русские энергетические проекты"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РЭП"**

Место нахождения  
**119526 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3**  
ИНН: **7708624200**  
ОГРН: **1067761855182**

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

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

Место нахождения  
**119501 Россия, г. Москва, ул.Нежинская, д. 5, стр. 1**  
ИНН:  
ОГРН: **1105658007520**

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

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

Место нахождения  
**109240 Россия, г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д. 13**  
ИНН: **7709014944**  
ОГРН: **1027700008390**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.999**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.999**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГазпромПурИнвест"**

Место нахождения

**119049 Россия, г. Москва, ул.Донская, д. 13, стр. 1**

ИНН: **7706552246**

ОГРН: **1047796713040**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Центргаз"**

Место нахождения

**Россия, г. Тула, ул.Менделеевская, д. 11**

ИНН: **7107002282**

ОГРН: **1027100975538**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.99**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Востокгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Востокгазпром"**

Место нахождения

**634009 Россия, Томская обл., г. Томск, ул.Большая Подгорная, д. 73**

ИНН: **7017005296**

ОГРН: **1027000855111**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.98**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.98**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромтрубинвест"**

Место нахождения

**156901 Россия, Костромская обл., г. Волгореченск, ул.Магистральная, д. 1**

ИНН: **4401008660**

ОГРН: **1024402233173**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.87**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.87**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Лазурная"**

Место нахождения

**354024 Россия, г. Сочи, Курортный пр-т, д. 103**

ИНН: **2319017059**

ОГРН: **1022302831528**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.69**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"***

Место нахождения

***Литва, ЛТ-51142, г. Каунас, Тайкос пр., д. 147***

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99.496**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.496**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

***117997 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16***

ИНН: **7728187075**

ОГРН: **1027739499622**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром промгаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром промгаз"***

Место нахождения

***Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 6***

ИНН: **7734034550**

ОГРН: **1027700174061**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **98.71**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **99.36**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Благотворительный фонд "Будущее отечества" им. В.П. Поляничко***

Сокращенное фирменное наименование: ***ТОО Фонд "Будущее отечества"***

Место нахождения

***121019 Россия, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1/9, стр. 8***

ИНН: **7704298734**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **96.2**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром нефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром нефть"***

Место нахождения

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

**ИНН: 5504036333**

**ОГРН: 1025501701686**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **90**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **90**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "АрмРосгазпром"**

Место нахождения

**0091 Армения, г. Ереван, Тбилиское шоссе, д. 43**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **80**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпром космические системы"**

Место нахождения

**141070 Россия, Московская обл., г. Королев, ул.Сакко и Ванцетти, д. 18 Б**

**ИНН: 5018035691**

**ОГРН: 1025002045177**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **79.79**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **79.79**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Запсибгазпром" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Запсибгазпром"**

Место нахождения

**625026 Россия, г. Тюмень, ул.Республики, д. 143 а**

**ИНН: 7203001796**

**ОГРН: 1027200821196**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **76.69**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **87.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дружба"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дружба"**

Место нахождения

**143397 Россия, Московская обл., Нарофоминский р-он, п/о Первомайское, д. Рогозинино,**

**ИНН: 5030019801**

**ОГРН: 1025003747317**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **75.96**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **76.57**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Красноярскгазпром"*

Место нахождения

*123182 Россия, г. Москва, ул.Академика Курчатова, д. 1*

ИНН: *2460040655*

ОГРН: *1022401804820*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Трейдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"*

Место нахождения

*629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, поселок Красноселькуп, ул.Ленина, д.22*

ИНН: *8912002521*

ОГРН: *1078911000992*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром ЮГРМ Девелопмент"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром ЮГРМ Девелопмент"*

Место нахождения

*629007 Россия, ЯНАО, г.Салехард, ул.Свердлова, д. 43, корп. А*

ИНН: *8901023181*

ОГРН: *1098901001143*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *75*

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Дитангаз"*

Место нахождения

*603152 Россия, г. Нижний Новгород, ул.Ларина, д. 9*

ИНН: *5261001417*

ОГРН: *1025203573163*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: *68*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Газпром нефть Оренбург"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Газпром нефть Оренбург"*

Место нахождения

*Россия, г. Оренбург, ул.Набережная, д. 2/1*

ИНН: **5610029842**

ОГРН: **1025602725862**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **61.8**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **61.8**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Гипроспецгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипроспецгаз"**

Место нахождения

*191036 Россия, г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., д. 16/13*

ИНН: **7815023475**

ОГРН: **1027809223254**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **60**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **80**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ВНИПИгаздобыча"**

Место нахождения

*410760 Россия, г. Саратов, ул.Сакко и Ванцетти, д. 4*

ИНН: **6455010081**

ОГРН: **1026403670127**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **56.67**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **73.37**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Shtokman Development AG**

Место нахождения

*Швейцария, Vaarerstrasse 8, 6301 Zug*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Газпромгеофизика"**

**Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Газпромгеофизика"**

Место нахождения

*Россия, Московская обл., Раменский р-он, г. Раменское*

ИНН: **7711000723**

ОГРН: **1027700242184**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Гипрогазцентр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Гипрогазцентр"**

Место нахождения

**Россия, г. Нижний Новгород, ул.Алексеевская, д. 26**

ИНН: **5260900490**

ОГРН: **1025203032800**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СевКавНИПИгаз"**

Место нахождения

**355035 Россия, г. Ставрополь, ул.Ленина, д. 419**

ИНН:

ОГРН: **1022601957916**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество "Спецгазавтотранс" открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

**426039 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, д. 182**

ИНН: **1834100050**

ОГРН: **1021801586047**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **56.68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000089**

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

Полное фирменное наименование: **Дочернее открытое акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры" Открытого акционерного общества "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ДООАО "ЦКБН" ОАО "Газпром"**

Место нахождения

**142110 Россия, Московская обл., г. Подольск, ул.Комсомольская, д. 28**

ИНН: **5036008524**

ОГРН: **1025004704493**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **68**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ПитерГаз Б.В."**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ПитерГаз Б.В."**

Место нахождения

**Нидерланды, Meeuwenlaan 49, 2352 CR Leiderdorp**



Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Белорусско-российское совместное предприятие "Брестгазоаппарат" открытое акционерное общество*

Сокращенное фирменное наименование: *СП ОАО "Брестгазоаппарат"*

Место нахождения

*224016 Беларусь, г. Брест, ул.Орджоникидзе, д. 22*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **51**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Nord Stream AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Nord Stream AG*

Место нахождения

*Швейцария, Grafenauweg 2, 6304 Zug*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СеверЭнергия"*

Место нахождения

*119028 Россия, г. Москва, Серебряническая набережная, д. 29*

ИНН: *7704607517*

ОГРН: *1067746820701*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *South Stream Serbia AG*

Сокращенное фирменное наименование: *South Stream Serbia AG*

Место нахождения

*Швейцария, c/o Domanda Verwaltungs GmbH, Baarershrasse 43, 6304 Zug*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **51**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: *Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа "Молдовагаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Молдовагаз"*

Место нахождения

*2005 Молдавия, г. Кишинэу, ул.Албишоара, д. 38*

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В."**  
Сокращенное фирменное наименование: **BSPC B.V.**

Место нахождения

**Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЦентрКаспнефтегаз"**

Место нахождения

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

ИНН: **7728297783**

ОГРН: **1037728040668**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом "ЮгоРосГаз" а.о.**

Сокращенное фирменное наименование: **"ЮгоРосГаз" а.о.**

Место нахождения

**11000 Сербия, г. Белград, ул.Змай Йовина, д. 8-10**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "КазРосГаз"**

Место нахождения

**050010 Казахстан, г. Алматы, ул.Зенкова, д. 71**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Международный газотранспортный консорциум"**

Место нахождения

**01001 Украина, г. Киев, ул.Б. Хмельницкого, д. 6**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Сокращенное фирменное наименование: **ROSUKRENERGO AG**

Место нахождения

**Швейцария, Bahnhofstrasse 7, 6300 Zug**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Место нахождения

**220040 Беларусь, г. Минск, ул.Некрасова, д. 9**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Место нахождения

**H-1051 Венгрия, г. Будапешт, ул.Надор, д. 31**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **50**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Место нахождения

**119435 Россия, г. Москва, Саввинская наб., д. 25-27, стр. 3**

ИНН: **7704028125**

ОГРН: **1027700055360**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.62**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **65.57**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Белгазпромбанк"**

Место нахождения

**220121 Беларусь, г. Минск, ул.Притыцкого, д. 60/2**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **49.02**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **49.05**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ Акционерное общество"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЕвРоПол ГАЗ А.О.**

Место нахождения

**04-028 Польша, г. Варшава, Аллея Станув Зъедночѐных, д. 61**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **48**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **48**

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

Полное фирменное наименование: **"ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ,  
КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Турусгаз"**

Место нахождения

**06680 Турция, Кавакльдере, г.Анкара, ул.Уксюп Джадеси, д. 16/26**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **45**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Химсорбент"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Химсорбент"**

Место нахождения

**Россия, Нижегородская обл., г. Дзержинск**

ИНН: **5249041484**

ОГРН: **1025201748098**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **43.5**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **43.5**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

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

Место нахождения

**117420 Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16, стр. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **41.7252**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **41.7252**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.019396**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.019396**

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 капитале лица, %: **40.22**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40.22**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Севернефтегазпром"**

Место нахождения

**629380 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, пос.  
Красноселькуп, ул.Ленина, д. 22**

ИНН: **8912001990**

ОГРН: **1028900699035**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40.00045**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **50.00113**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Институт ЮжНИИГаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЮжНИИГаз"**

Место нахождения

**83121 Украина, г. Донецк, ул. Артема, д. 169-г**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **40**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **40**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **39.505**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Инвестиционная компания "Горизонт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИК "Горизонт"**

Место нахождения

**119311 Россия, г. Москва, ул. Строителей, д. 7, корп. 1**

ИНН: **7728133640**

ОГРН: **1027739055519**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **38.89**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **38.89**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

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

Место нахождения

**Литва, ЛТ-03212, г. Вильнюс, ул. Агуону, д. 24**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **37.06**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **37.06**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Горизонт-Холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Горизонт-Холдинг"**

Место нахождения

**117420 Россия, г. Москва, ул.Новочеремушкинская, д. 71/32**

ИНН: **7727644280**

ОГРН: **1087746330187**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **35**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **35**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Латвияс Газе"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Латвияс Газе"**

Место нахождения

**Латвия, LV-1009, г. Рига, ул.Вагону, д. 20**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **34**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОРФИН"**

Место нахождения

**461307 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул.Центральная, д. 2**

ИНН: **5638112824**

ОГРН: **1025602722859**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **33.7**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **34.39**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.007061**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.007061**

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 капитале лица, %: **30**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **30**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество закрытого типа "Хорошевская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АОЗТ "ХЭК"**

Место нахождения

**123182 Россия, г. Москва, ул.Гамалеи, д. 9**

ИНН: **7734021222**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25.9**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25.9**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Место нахождения

**354002 Россия, г. Сочи, с. Раздольное, ул.Следопытов, д. 3**

ИНН: **2319008600**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дальтрансгаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дальтрансгаз"**

Место нахождения

**680028 Россия, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул.Калинина, д. 108**

ИНН: **6500000930**

ОГРН: **1032700295650**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Газум"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Газум"**

Место нахождения

**Финляндия, Мiestение 1, 02150 Эспоо**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **25**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **25**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционная компания "ВЕГА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ИК "ВЕГА"**

Место нахождения

**614068 Россия, г. Пермь, ул.Генкеля, д. 4, оф. 214**

ИНН: **5903026778**

ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **21**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Специализированный регистратор - Держатель регистра 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 капитале лица, %: **20**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **20**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

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

Место нахождения

**Россия, Московская обл., Ленинский р-он, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой центр,**  
ИНН: **5003039372**  
ОГРН: **1025000650938**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **18.18**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **18.18**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСЬ-ГАЗ"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСЬ-ГАЗ"**

Место нахождения

**119606 Россия, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 84, корп. 2**  
ИНН: **7711052009**  
ОГРН: **1027739899879**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **17**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **17**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество открытого типа "Московский промышленно-аграрный торговый дом"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АООТ "Моспромагроторгдом"**

Место нахождения

**125195 Россия, г. Москва, ул. Смольная, д. 24**  
ИНН: **7712035895**  
ОГРН:

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **11.1**  
Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **11.1**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **"INTERCONNECTOR (UK) LIMITED"**  
Сокращенное фирменное наименование: **"INTERCONNECTOR (UK) LTD."**

Место нахождения

**Великобритания, London, 41 Vine Street, EC3N 2AA**  
Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **10**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Eesti Gaas"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Eesti Gaas"**



Место нахождения

**10118 Эстония, г. Таллинн, ул.Лийвалайа, д. 9**

Доля эмитента в уставном капитале лица, %: **6.38**

Доля обыкновенных акций лица, принадлежащих эмитенту, %: **6.38**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %:

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

### 8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал:

**Указанные сделки в течение данного периода не совершались**

### 8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за 5 последних завершённых финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год:

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.**

Краткое 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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
18.05.2005	"BB-" - рейтинг исключен из списка CreditWatch с развивающимся прогнозом
12.07.2005	"BB-" (прогноз: позитивный) - пересмотрен прогноз кредитного рейтинга ОАО "Газпром" со "стабильного" на "позитивный"
13.10.2005	"BB". Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB-" до "BB"
16.01.2006	"BB+". Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB" до "BB+"
13.10.2006	"BBB-" (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB+" до "BBB-"
29.11.2006	"BBB" (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BBB-" до "BBB"
24.10.2008	"BBB" (прогноз: негативный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" подтвержден на уровне "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**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на

которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.fitchratings.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **«BBB» (прогноз: стабильный)**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
12.08.2005	"BB+" (прогноз: стабильный). Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня BB+, прогноз "стабильный"
13.07.2006	"BBB-" (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BB+" до "BBB-"
05.12.2006	"BBB-" (прогноз: позитивный). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" до "позитивного"
01.04.2008	"BBB" (прогноз: стабильный). Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО "Газпром" повышен с "BBB-" до "BBB"
04.02.2009	"BBB" (прогноз: негативный). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" понижен со "стабильного" на "негативный"
22.01.2010	"BBB" (прогноз: стабильный). Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен с "негативного" на "стабильный"

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг:

Полное фирменное наименование: **«Moody's Investors Service Ltd.»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Moody's»**

Место нахождения: **Лондонский офис - 2 Minster Court, Mincing Lane, London, EC3R 7XB; Нью-йоркский офис - 99 Church Street, New York, NY 10007**

Краткое описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.moody's.com>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **«Baa1» прогноз: «стабильный»**

История изменения значений кредитного рейтинга за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга:

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
23.06.2005	"Baa2". Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня Baa2, прогноз позитивный.
08.07.2005	"Baa3". Агентство заявило о понижении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня Baa3, прогноз позитивный.
26.10.2005	Baa2. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" с "Baa3" до уровня "Baa2", прогноз стабильный
24.05.2006	Baa1. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" с "Baa2" до уровня "Baa1", прогноз стабильный
19.12.2006	"A3". Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО "Газпром" до уровня

	"А3" с "Ваа1", прогноз: "стабильный".
16.07.2008	"А3" Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" повышен со "стабильного" до "позитивного"
15.12.2008	"А3" Прогноз рейтинга ОАО "Газпром" понижен с "позитивного" до "стабильного"
03.04.2009	"Ваа1" Кредитный рейтинг ОАО "Газпром" понижен с "А3" до "Ваа1"

## 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, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, 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	Регистрационный номер
30.12.1998	1-02-00028-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:*

*а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;*

*б) получать дивиденды;*

*в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.*

*Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.*

*Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.*

*Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.*

*Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом и решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.*

*Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.*

*Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:  
*отсутствуют*

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

### 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A1*

*Купонные документарные облигации на предъявителя серии A1*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *15.06.1999*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *3 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *15.04.2003*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *истечение срока обращения облигаций*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A2*

*Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A2 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *25.10.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ 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, руб.: *5 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *03.11.2005*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *истечение срока обращения облигаций*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A3*

*Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-03-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.08.2003*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ 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, руб.: *10 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *18.01.2007*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *истечение срока обращения облигаций*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **A4**

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A4 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00028-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **19.08.2004**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.02.2010**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A5**

**Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00028-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, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **09.10.2007**

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, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.08.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A7**

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A7 с**

**обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **29.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **истечение срока обращения облигаций**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **A10**

**Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии A10 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **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, руб.: **5 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **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, руб.: **10 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.10.2009**  
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся**

### **8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении**

Вид ценной бумаги: **облигации**  
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**  
Серия: **А8**  
**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением**

**Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска**

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска  
Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**  
Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**  
Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4**

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00028-А**  
Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**  
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**  
Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**  
Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

**Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав. Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.**

**Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при**

ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг случаях.

Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.

Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию.

Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, – до представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.

Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев Облигаций.

Сведения о порядке действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п. 9.7 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 е) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.

Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

**Облигации погашаются на 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций (далее – «Дата погашения»).**

**Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.**

**Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»), функции которого выполняет:**

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

Почтовый адрес: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

**Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для осуществления выплат по Облигациям в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.**

**Эмитент может назначать дополнительных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».**

**Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.**



Дата (порядок определения даты), на которую составляется перечень владельцев облигаций для целей их погашения:

*Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).*

*Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.*

*Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.*

*В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.*

*В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).*

*Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.*

*Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:*

*а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*  
*б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*  
*в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*  
*г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*

- номер счета в банке;*
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;*

*д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).*

*Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:*

*а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:*

*- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;*

*б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:*

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;*
- число, месяц и год рождения владельца;*
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;*
- налоговый статус владельца;*
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);*

*- ИНН владельца (при его наличии).*

*Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.*

*При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право подтверждения последним таких данных об учете прав на Облигации), в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.*

*Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.*

*В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.*

*Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.*

*Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период после выполнения Платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств для погашения Облигаций.*

*Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.*

*Форма погашения облигаций:*

*Погашение Облигаций осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.*

*Порядок и условия досрочного погашения облигаций:*

*Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.*

*В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. приказом ФСФР России от 16.03.2005 N 05-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без*

*государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.*

Условия досрочного погашения Облигаций:

*Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:*

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска по истечении 7 (Семи) рабочих дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 3) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) рабочих дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*

Срок, не ранее которого облигации могут быть предъявлены к досрочному погашению:

*Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:*

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;*
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;*
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.*

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

*Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.*

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

*Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и сумме накопленного купонного дохода (НКД) на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций.*

*Размер НКД рассчитывается в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.*

Порядок досрочного погашения:

*Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.*

Платежным агентом при досрочном погашении является:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

*Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.*

*Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:*

*предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*

предоставляет в НДЦ поручение, в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

**Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:**

в случае, если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации;

нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации (в случае, если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);

**Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций должно содержать:**

наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;

для юридического лица: наименование юридического лица, место нахождения, платежные реквизиты (полное фирменное наименование банка, его место нахождения, номер расчетного счета, номер корреспондентского счета, БИК), ИНН, (для кредитных организаций также БИК) владельца Облигаций;

для физического лица: фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, серия, номер и дата выдачи паспорта, число, месяц и год рождения, платежные реквизиты, ИНН (в случае его присвоения в установленном порядке).

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае, если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

Эмитент перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций. Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, НДЦ и депоненту НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.

В случае, если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее, чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НДЦ и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо для учета погашенных Облигаций в НДЦ.

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:  
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

☐ Купон: первый

Датой начала купонного периода	Датой окончания первого купонного	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в
--------------------------------	-----------------------------------	--

первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	периода является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок и условия Конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
---	---	---

## **2. Купон: второй**

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по второму купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

## **3. Купон: третий**

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

## **4. Купон: четвертый.**

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

## **5. Купон: пятый.**

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

## **6. Купон: шестой.**

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по шестому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

## **7. Купон: седьмой**

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по седьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

--	--	--

**8. Купон: восьмой.**

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	---

**9. Купон: девятый.**

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по девятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	---

**10. Купон: десятый.**

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по десятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	---

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$K_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

*j* - порядковый номер купонного периода, *j* = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10;

*K<sub>j</sub>* - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

*Nom* - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

*C<sub>j</sub>* - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

*T(j-1)* - дата начала *j*-того купонного периода;

*T(j)* - дата окончания *j*-того купонного периода.

*Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).*

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления перечня владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

**1. Купон: первый**

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему
--	---	---	---

		дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b></p> <p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.</p> <p>Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.</p> <p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.</p> <p>Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.</p> <p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).</p> <p>Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.</p> <p>Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.</p> <p>В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.</p> <p>Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:</p> <p>а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;</p> <p>б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;</p> <p>в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;</p> <p>г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- номер счета в банке;</li> <li>- наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;</li> <li>- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;</li> </ul>		

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
  - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;
- б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:
- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
  - число, месяц и год рождения владельца;
  - место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
  - налоговый статус владельца;
  - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
  - ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

## 2. Купон: второй

Датой начала купонного периода	Датой окончания купонного периода	Купонный доход по второму купону	Выплата купонного дохода по Облигациям
--------------------------------	-----------------------------------	----------------------------------	--



второго купона выпуска является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	выплачивается в 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	--	--	--

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**3. Купон: третий.**

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по третьему купону выплачивается в 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**4. Купон: четвертый.**

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по четвертому купону выплачивается в 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**5. Купон: пятый.**

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается в 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	--	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**6. Купон: шестой**

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается в 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	--	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**7. Купон: седьмой**

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по седьмому купону выплачивается в 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**8. Купон: восьмой**

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается в 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**9. Купон: девятый**

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по девятому купону выплачивается в 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего
---	---	--	---

			5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты купонного дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

**10. Купон:** десятый

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по десятому купону выплачивается в 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону. Выплата купона по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций и указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения».

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A9*

*Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A9 с обязательным централизованным хранением*

*Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска*

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13 строение 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-09-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **27.03.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

**Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.**

**Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Эмитента.**

**Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации, указанной в п. 4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.2 Проспекта ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на получение фиксированного в ней процента от номинальной стоимости Облигации (купонного дохода), порядок определения размера которого указан в п. 9.3 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг, а сроки выплаты в п. 9.4 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на получение номинальной стоимости Облигации при ликвидации Эмитента в порядке очередности, установленной в соответствии со статьей 64 Гражданского кодекса Российской Федерации.**

**Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в случаях, определенных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.**

**Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:**

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;**
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;**
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.**

**Владелец Облигации имеет право свободно продавать и иным образом отчуждать Облигацию.**

**Владелец Облигации, купивший Облигацию при первичном размещении, не имеет права совершать сделки с Облигацией до момента регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, – до представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций.**

**Все задолженности Эмитента по Облигациям настоящего выпуска будут юридически равны и в равной степени обязательны к исполнению в отношении всех владельцев Облигаций.**

**Сведения о порядке действий владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения своих обязательств по Облигациям настоящего выпуска описаны в п. 9.7. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. е) Проспекта ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным.**

**Владелец Облигации вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.**

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

**Облигации погашаются на 2 548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций (далее – «Дата погашения»).**

**Погашение Облигаций производится по номинальной стоимости.**

**Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»), функции которого выполняет:**

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

*Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для осуществления выплат по Облигациям в соответствии с настоящим Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.*

*Эмитент может назначать дополнительных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».*

*Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.*

Дата (порядок определения даты), на которую составляется перечень владельцев облигаций для целей их погашения:

*Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).*

*Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.*

*Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.*

*В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.*

*В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).*

*Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения.*

*Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:*

- а) полное наименование лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.*
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*
  - номер счета в банке;*
  - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*
  - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;*

*д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без*

постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИИН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ (Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право подтверждения последним таких данных об учете прав на Облигации), в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Если Дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период после выполнения Платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств для погашения Облигаций.

**Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.**

Форма погашения облигаций:

**Погашение Облигаций осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.**

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

**Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.**

**В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 16.03.2005 N 05-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.**

Условия досрочного погашения Облигаций:

**Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:**

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска по истечении 7 (Семи) рабочих дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 3) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) рабочих дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.**

Срок, не ранее которого облигации могут быть предъявлены к досрочному погашению:

**Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с любой из следующих дат:**

- 1) 8 (Восьмой) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска;**
- 2) Дата объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;**
- 3) Дата объявления Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) 11 (Одиннадцатый) рабочий день с даты неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по погашению облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации.**

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

**Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.**

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

**Досрочное погашение Облигаций производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и сумме накопленного купонного дохода (НКД) на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций.**

**Размер НКД рассчитывается в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.**

Порядок досрочного погашения:

**Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.**

Платежным агентом при досрочном погашении является:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4  
Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

*Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.*

*Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:*

- *предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*
- *предоставляет в НДЦ поручение, в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.*

*Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:*

- *в случае, если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций;*
- *нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигаций (в случае, если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);*

*Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций должно содержать:*

- *наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение;*
- *для юридического лица: наименование юридического лица, место нахождения, платежные реквизиты (полное фирменное наименование банка, его место нахождения, номер расчетного счета, номер корреспондентского счета, БИК), ИНН, (для кредитных организаций также БИК) владельца Облигаций;*
- *для физического лица: фамилия, имя, отчество, адрес места жительства, серия, номер и дата выдачи паспорта, число, месяц и год рождения, платежные реквизиты, ИНН (в случае его присвоения в установленном порядке).*

*Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.*

*В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае, если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.*

*Эмитент перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций. Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, НДЦ и депоненту НДЦ.*

*Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.*

*В случае, если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее, чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.*

*После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ*



*производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НДС и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо для учета погашенных Облигаций в НДС.*

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:  
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

**1. Купон: первый**

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок и условия Конкурса приведены в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.
--	---	--

**2. Купон: второй**

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по второму купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

**3. Купон: третий**

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по третьему купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

**4. Купон: четвертый.**

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четвертому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

**5. Купон: пятый.**

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по пятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

**6. Купон: шестой.**

Датой начала	Датой окончания	Размер купонного (процентного) дохода по шестому
--------------	-----------------	--

купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	шестого купонного периода является. 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

**7. Купон: седьмой**

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по седьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по седьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

**8. Купон: восьмой.**

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по восьмому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по восьмому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	--

**9. Купон: девятый.**

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по девятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

**10. Купон: десятый.**

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по десятому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

**11. Купон: одиннадцатый**

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания одиннадцатого купонного периода является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по одиннадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по одиннадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	--	--

**12. Купон: двенадцатый**

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания двенадцатого купонного периода является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по двенадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по двенадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

**13. Купон: тринадцать**

Датой начала купонного периода	Датой окончания тринадцатого	Размер купонного (процентного) дохода по тринадцатому купону определяется по формуле,
--------------------------------	------------------------------	---

тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	купонного периода является. 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по тринадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

#### 14. Купон: четырнадцать

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода является. 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.	Размер купонного (процентного) дохода по четырнадцатому купону определяется по формуле, приведенной в п.9.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четырнадцатому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$K_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

$j$  - порядковый номер купонного периода,  $j = 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14$ ;

$K_j$  - размер купонного дохода по каждой Облигации, рублей;

$Nom$  - номинальная стоимость одной Облигации, рублей;

$C_j$  - размер процентной ставки  $j$ -того купона, в процентах годовых;

$T(j-1)$  - дата начала  $j$ -того купонного периода;

$T(j)$  - дата окончания  $j$ -того купонного периода.

*Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).*

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям.

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления перечня владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

#### 1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является Дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций	Купонный доход по первому купону выплачивается в 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	---	---	---

#### Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата купонного дохода по Облигациям производится Платёжным агентом за счет и по поручению Эмитента.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ уполномочены получать суммы купонного дохода по Облигациям. Депонент НДЦ, не уполномоченный своими клиентами получать суммы купонного дохода по Облигациям, не позднее 14-00 (московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты выплаты дохода по Облигациям, передает в НДЦ список владельцев Облигаций который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту - «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода»).

Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы выплат доходов по Облигациям.

В случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм купонного дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы купонного дохода по Облигациям, считается номинальный держатель. В случае, если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм дохода по Облигациям, то лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, считается владелец Облигаций.

Не позднее чем в 3-й (Третий) рабочий день до Даты выплаты купонного дохода по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и Платежному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование лица (Ф.И.О. владельца – для физического лица), уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы купонного дохода по Облигациям, а именно:
  - номер счета в банке;
  - наименование банка (с указанием города банка) в котором открыт счет;
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;
  - идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;
- д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы от выплаты дохода по Облигациям или нет:

- а) в случае, если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:
  - индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае, если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИНН владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по Облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы доходов по Облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления ими указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода.

В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

В случае, если одно лицо уполномочено на получение сумм доходов по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

## 2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по второму купону выплачивается в 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	--	---	---

### Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного дохода по второму купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**3. Купон: третий.**

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по третьему купону выплачивается в 546-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты купонного дохода по третьему купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

**4. Купон: четвертый.**

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.	Купонный доход по четвертому купону выплачивается в 728-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты купонного дохода по четвертому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

**5. Купон: пятый.**

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается в 910-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b> Порядок выплаты купонного дохода по пятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

**6. Купон: шестой**

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода шестого купона является 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается в 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по
---	--	---	---

			Облигациям.
<b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>			
Порядок выплаты купонного дохода по шестому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.			

**7. Купон: седьмой**

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по седьмому купону выплачивается в 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по седьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**8. Купон: восьмой**

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по восьмому купону выплачивается в 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по восьмому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**9. Купон: девятый**

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по девятому купону выплачивается в 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по девятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**10. Купон: десятый**

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с Даты начала размещения	Купонный доход по десятому купону выплачивается в 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец
---	---	--	--

	Облигаций выпуска		операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	-------------------	--	--

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по десятому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**11. Купон: одиннадцатый**

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода одиннадцатого купона является 2002-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по одиннадцатому купону выплачивается в 2002-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
--	--	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по одиннадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**12. Купон: двенадцатый**

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода двенадцатого купона является 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по двенадцатому купону выплачивается в 2184-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по двенадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**13. Купон: тринадцатый**

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода тринадцатого купона является 2366-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по тринадцатому купону выплачивается в 2366-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного дохода по тринадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону.

**14. Купон: четырнадцатый**

Датой начала	Датой окончания	Купонный доход по	Выплата купонного
--------------	-----------------	-------------------	-------------------



купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	купонного периода четырнадцатого купона является 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	четырнадцатому купону выплачивается в 2548-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>  Порядок выплаты купонного дохода по четырнадцатому купону аналогичен порядку выплаты купонного дохода по первому купону. Выплата купона по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций и указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения».</p> <p>Доход по четырнадцатому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций выпуска.</p>			

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A11*

*Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A 11 с обязательным централизованным хранением*

*Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска*

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *04.12.2000*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Количество ценных бумаг выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-11-00028-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

*Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена*

*В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

**Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.**

**Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

**Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:**

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций;**
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.**

**Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий. Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Расчет суммы накопленного купонного дохода по Облигациям, осуществляется в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.**

**Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.**

**Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.**

Ценные бумаги выпуска размещаются: **Нет**

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

**Датой погашения Облигаций выпуска является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.**

**Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.**

**Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:**

Полное фирменное наименование: **Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4**

**Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок**

*не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».*

*Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).*

*Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.*

*Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

*Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).*

*Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.*

*Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.*

*В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.*

*Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:*

*а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:*

- номер счета;*
- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.*

*д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*

*ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.*

*Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - резидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:*

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*а также,*

*а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:*

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;*

*б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:*

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);*
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);*
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.*

*Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.*

*В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.*

*При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.*

*Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.*

*В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.*

*Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.*

*Если Дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей сумме производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.*

*Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.*

Форма погашения облигаций выпуска:

*Погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.*

Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

*Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций выпуска по требованию владельцев Облигаций.*

*В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) досрочное погашение Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.*

Условия досрочного погашения облигаций:

*Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:*

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.*

*Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости*

*Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий.*

Срок (порядок определения срока), не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены:

*Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и ранее полной оплаты Облигаций.*

*Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9.2. Проспекта ценных бумаг.*

*Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций, является день, следующий за датой наступления любого из указанных выше событий, дающих владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.*

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

*Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.*

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

*Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.*

Порядок досрочного погашения:

*Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.*

*Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.*

*Погашение Облигаций производится Платежным агентом (функции которого выполняет НДЦ) по поручению и за счет Эмитента.*

*Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.*

*Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.*

*Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:*

- предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*

- предоставляет в НДЦ поручение в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:

- в случае если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации;
- нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации (в случае если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:
  - номер счета;
  - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

Юридические лица - нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование предъявляется Депозитарию по месту нахождения с 9 (Девяти) до 18 (Восемнадцати) часов Московского времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Депозитария.

Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.

*В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.*

*Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным в требовании о досрочном погашении Облигаций реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, Депозитарию и Депозитариям – депонентам НДЦ.*

*Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентские счета банка, обслуживающего счета получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.*

*В случае если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о досрочном погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, права обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.*

*В случае если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).*

*После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депонента НДЦ, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.*

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:  
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	
<b>1. Купон: первый</b>		
Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону Облигаций может определяться путем проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до Даты начала размещения Облигаций. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7.2. Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде. Информация об определенной ставке первого купона раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9.2. Проспекта ценных бумаг.

**2. Купон: второй**





девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	периода является. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг Процентная ставка по девятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	---

#### 10. Купон: десятый.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания десятого купонного периода является. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по десятому купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	--

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$КДj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

*j* - порядковый номер купонного периода, *j* = 1-10;

*КДj* - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

*Nom* - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

*Cj* - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

*T(j-1)* - дата начала *j*-того купонного периода;

*T(j)* - дата окончания *j*-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

#### 1. Купон: первый.

Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение
---	---	--	--

			<p>обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b></p> <p>Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:</p> <p>а) полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- номер счета;</li> <li>- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;</li> <li>- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;</li> <li>- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;</li> </ul> <p>д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);</p> <p>ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.</p> <p>Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;</li> <li>- количество принадлежащих владельцу Облигаций;</li> <li>- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;</li> <li>- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);</li> <li>- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;</li> <li>- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;</li> </ul> <p>а также,</p> <p>а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- код иностранной организации (КИО) - при наличии;</li> </ul> <p>б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;</li> <li>- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);</li> <li>- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);</li> <li>- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.</li> </ul> <p>Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.</p>			

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

## 2. Купон: второй.

<p>Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b></p>			

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**3. Купон: третий.**

<p>Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
--	--	--	--

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**4. Купон: четвертый.**

<p>Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев</p>
--	--	--	--

			и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
--	--	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**5. Купон: пятый.**

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
---	---	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**6. Купон: шестой..**

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня
--	---	---	---

			<p>владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
--	--	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**7. Купон: седьмой.**

<p>Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания седьмого купонного периода является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
---	---	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**8. Купон: восьмой.**

<p>Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций</p>	<p>Датой окончания восьмого купонного периода является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на</p>
---	---	---	---

выпуска			<p>окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>  Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</p>			

**9. Купон:** девятый.

<p>Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания девятого купонного периода является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по девятому купону выплачивается на 1 638-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).</p> <p>Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>  Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку</p>			



выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**10. Купон:** десятый.

<p>Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания десятого купонного периода является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по десятому купону выплачивается на 1 820-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня. Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.</p>
---	---	--	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A13*

*Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A13 с обязательным централизованным хранением*

*Предусмотрено обязательное централизованное хранение ценных бумаг выпуска*

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение ценных бумаг выпуска

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный*

*центр»*

Сокращенное фирменное наименование: **НДЦ**

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Сведения о лицензии на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-13-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **11.09.2008**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена**

**В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

**Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.**

**Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.**

**Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

**Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:**

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;**
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;**
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций;**
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.**

**Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий.**

*Требования о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Расчет суммы накопленного купонного дохода по Облигациям, осуществляется в соответствии с пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.*

*Кроме перечисленных прав, владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.*

*Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного действующим законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.*

Ценные бумаги выпуска размещаются: *Нет*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска

*Датой погашения Облигаций выпуска является 1 092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с Даты начала размещения Облигаций выпуска.*

*Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.*

*Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»), функции которого выполняет:*

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*

Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кивсолокий пер., д. 1/13, стр. 4*

*Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуется Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Трибуна».*

*Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).*

*Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.*

*Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

*Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).*

*Исполнение обязательств по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.*

*Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 4 (Четвертого) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.*

*В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.*

*Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДС предоставляет Эмитенту и/или Платежному агенту Перечень Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций в целях погашения, включающий в себя следующие данные:*

- а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:
  - номер счета;*
  - наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
  - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
  - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.**
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.*

*Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДС, а НДС обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы погашения, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:*

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*
- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;*
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;*

*а также,*

*а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:*

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;*

*б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:*

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;*
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);*
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);*
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.*

*Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.*

*В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.*

*При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.*

*Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.*

*В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.*

*В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.*

*Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.*

*Если Дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей сумме производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Платежный агент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.*

*Погашение сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.*

*Форма погашения облигаций выпуска: Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.*

*Порядок и условия досрочного погашения облигаций:*

*Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.*

*В соответствии с требованиями Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) досрочное погашение*

*Облигаций допускается только после полной оплаты Облигаций и представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска Облигаций, если иное не предусмотрено действующим законодательством.*

Условия досрочного погашения облигаций:

*Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций в следующих случаях:*

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям выпуска по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 2) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 7 (Семи) дней с наступления даты выплаты соответствующего купонного дохода;*
- 3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;*
- 4) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 30 (Тридцати) дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.*
- 5) включение Облигаций выпуска в Котировальный список «В» Биржи, и последующий делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки.*

*Владелец Облигаций имеет право требовать немедленного погашения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций начиная с даты, следующей за датой наступления любого из указанных выше событий.*

Срок (порядок определения срока), не ранее которого облигации могут быть досрочно погашены:

*Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и ранее полной оплаты Облигаций.*

*Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9.4. Проспекта ценных бумаг.*

*Датой, с которой возможно досрочное погашение Облигаций, является день, следующий за датой наступления любого из указанных выше событий, дающих владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.*

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

*Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.*

Стоимость досрочного погашения Облигаций:

*Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг.*

Порядок досрочного погашения:

*Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.*

*Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.*

*Погашение Облигаций производится Платежным агентом (функции которого выполняет НДЦ) по поручению и за счет Эмитента.*

*Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ получать суммы выплат по Облигациям.*

*Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.*

*Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

*Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:*

- *предоставляет в НДЦ письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);*
- *предоставляет в НДЦ поручение в соответствии с требованиями, определенными НДЦ, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.*

*Письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляется с приложением:*

- *в случае если требование подписано не владельцем Облигаций - документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации;*
- *нотариально заверенного образца подписи лица, подписавшего требование от имени владельца Облигации (в случае если не предоставляется нотариально удостоверенная доверенность);*

*Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:*

*а) полное наименование (Ф.И.О. владельца – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям.*

*б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;*

*в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;*

*г) наименование и реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:*

*- номер счета;*

*- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*

*- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*

*- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет.*

*д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;*

*е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);*

*ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;*

*Юридические лица - нерезиденты и физические лица обязаны указать в Требовании следующую информацию:*

- *полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;*
- *количество принадлежащих владельцу Облигаций;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;*

- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- код иностранной организации (КИО) – при наличии

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;
- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);
- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.

*Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.*

*Требование предъявляется Депозитарию по месту нахождения с 9 (Девяти) до 18 (Восемнадцати) часов Московского времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Депозитария.*

*Не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой получения документов, предоставленных депонентом в НДЦ, НДЦ передает Эмитенту сведения о лицах, предъявивших требования о досрочном погашении и предоставленные документы.*

*В срок не более 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае если они удовлетворяют указанным выше требованиям, перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.*

*Платежный агент не позднее 2 (Двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным в требовании о досрочном погашении Облигаций реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту, Депозитарию и Депозитариям – депонентам НДЦ.*

*Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентские счета банка, обслуживающего счета получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций.*

*В случае если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее чем в 10 (Десятый) рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о досрочном погашении Облигаций, и Депозитарию уведомление о причинах отказа принять документы. Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, права обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.*

*В случае если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).*

*После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депонента НДЦ, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.*

Размер процентного (купонного) дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты:  
Размер процентного (купонного) дохода по облигациям:



Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания	

### 1. Купон: первый

Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по первому купону Облигаций может определяться путем проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в Дату начала размещения Облигаций либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до Даты начала размещения Облигаций. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7.4. Проспекта ценных бумаг. Эмитент информирует Биржу об определенной ставке в письменном виде. Информация об определенной ставке первого купона раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9.4. Проспекта ценных бумаг.
---	---	---

### 2. Купон: второй

Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по второму купону равна процентной ставке по первому купону.
--	---	---

### 3. Купон: третий

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по третьему купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

### 4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по четвертому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

### 5. Купон: пятый.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Размер купонного (процентного) дохода по первому купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по пятому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	---	--

### 6. Купон: шестой.

Датой начала	Датой окончания	Размер купонного (процентного) дохода по первому
--------------	-----------------	--

купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	шестого купонного периода является. 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	купону определяется по формуле, приведенной в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг. Процентная ставка по шестому купону равна процентной ставке по первому купону.
---	--	---

Размер купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$КДj = Cj * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

*j* - порядковый номер купонного периода, *j* = 1-6;

*КДj* - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

*Nom* - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

*Cj* - размер процентной ставки *j*-того купона, в процентах годовых;

*T(j-1)* - дата начала *j*-того купонного периода;

*T(j)* - дата окончания *j*-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Порядок и условия выплаты процентного (купонного) дохода по облигациям:

Купонный (процентный) период		Срок (дата) выплаты купонного (процентного) дохода	Дата составления списка владельцев облигаций для выплаты купонного (процентного) дохода
Дата начала	Дата окончания		

#### 1. Купон: первый.

Датой начала купонного периода первого купона является Дата начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций
---	---	--	--

			после даты составления указанного Перечня.
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b></p> <p>Не позднее чем в 3 (Третий) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:</p> <p>а) полное наименование (Ф.И.О. владельца - для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- номер счета;</li> <li>- наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;</li> <li>- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;</li> <li>- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;</li> </ul> <p>д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;</p> <p>е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);</p> <p>ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.</p> <p>Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленную на Дату составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того, уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;</li> <li>- количество принадлежащих владельцу Облигаций;</li> <li>- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;</li> <li>- налоговый статус владельца Облигаций (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);</li> <li>- место нахождения (или регистрации - для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;</li> <li>- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;</li> </ul> <p>а также,</p> <p>а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- код иностранной организации (КИО) - при наличии;</li> </ul> <p>б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца Облигаций, наименование органа, выдавшего документ;</li> <li>- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца Облигаций (при его наличии);</li> <li>- ИНН владельца Облигаций (при его наличии);</li> <li>- число, месяц и год рождения владельца Облигаций.</li> </ul> <p>Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.</p> <p>В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.</p> <p>При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не</p>			

позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Не позднее чем за 1 (Один) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков, обслуживающих счета получателей платежа.

## 2. Купон: второй.

<p>Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с Даты начала размещения Облигаций выпуска</p>	<p>Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.</p>
---	--	---	--

### Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

## 3. Купон: третий.

<p>Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала</p>	<p>Датой окончания третьего купонного периода является 546-й день с даты начала размещения</p>	<p>Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на</p>
---	--	--	---

размещения Облигаций выпуска	Облигаций выпуска		окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>  Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</p>			

#### 4. Купон: четвертый.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания четвертого купонного периода является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b>  Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен</p>			

порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**5. Купон: пятый.**

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания пятого купонного периода является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня.
---	---	---	---

**Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:**

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

**6. Купон: шестой.**

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Датой окончания шестого купонного периода является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций выпуска	Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1092-й день с Даты начала размещения Облигаций.	Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»). Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных
--	---	---	---

			<p>держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после даты составления указанного Перечня. Для целей выплаты дохода по шестому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.</p>
<p><b>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:</b></p>			
<p>Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.</p>			

**8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)**

*Указанных выпусков нет*

**8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска**

*Эмитент не размещал облигации с обеспечением, которые находятся в обращении (не погашены) либо обязательства по которым не исполнены (дефолт)*

**8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР-ДРАГА»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: *№ 10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
**25.01.1995**

**В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением.**

Депозитарии:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО НДЦ**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4**

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг:

Номер: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **04.12.2000**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

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

- 1. Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».**
- 2. Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».**
- 3. Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».**
- 4. Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».**
- 5. Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».**
- 6. Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».**
- 7. Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».**
- 8. Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».**
- 9. Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».**
- 10. Таможенный кодекс Российской Федерации.**
- 11. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).**
- 12. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).**
- 13. Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.**
- 14. Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».**
- 15. Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».**



16. *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
17. *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
18. *Федеральный закон от 27.07.2006 № 145-ФЗ «О внесении изменения в статью 3 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».*
19. *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
20. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
21. *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
22. *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
23. *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*
24. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».*
25. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».*
26. *Федеральный закон от 19.05.2010 № 98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».*
27. *Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».*
28. *Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».*

## **8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента**

*Налогообложение доходов по ценным бумагам, эмитентом которых является ОАО «Газпром», и операциям с ними.*

### **I. Налог на добавленную стоимость.**

*В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации не подлежит обложению НДС реализация долей в уставном (складочном) капитале организаций, паев в паевых фондах кооперативов и паевых инвестиционных фондах, ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок, за исключением базисного актива финансовых инструментов срочных сделок, подлежащего налогообложению НДС.*

### **II. Налог на прибыль организаций.**

#### **1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» российским организациям.**

*ОАО «Газпром», осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ).*

*Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:*

$$H = K \times C_n \times x(d - D),$$

*где:*

*Н* - сумма налога, подлежащего удержанию;

*К* - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

*Сн* - соответствующая налоговая ставка, установленная пп.1 и пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (0% и 9% соответственно);

*д* - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

*Д* - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

## **2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых ОАО «Газпром» иностранным организациям.**

При выплате дивидендов иностранным организациям ОАО «Газпром», являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой в соответствии с п.3 ст.275 НК РФ применяется налоговая ставка, установленная пп.3 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода), подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

При этом, если иностранная организация совершает сделки РЕПО, объектом которых являются акции ОАО «Газпром», необходимо учитывать особенности налогообложения доходов в виде дивидендов, установленные ст.282 НК РФ (в редакции, действующей с 1 января 2010 года).

Согласно ст.282 НК РФ, если операция РЕПО совершена между иностранной организацией (продавец по первой части РЕПО) и российской организацией (покупатель по первой части РЕПО) и в период между датами исполнения первой и второй частей РЕПО по акциям (депозитарным распискам, дающим право на получение дивидендов), являющимся объектом операции РЕПО, выплачены дивиденды, российская организация признается налоговым агентом в отношении доходов в виде дивидендов, по которым у источника выплаты дивидендов налоговым агентом, т.е. ОАО «Газпром», не был удержан налог или налог был удержан в сумме меньшей, чем сумма налога, исчисленная с доходов в виде дивидендов для указанной иностранной организации.

## **3. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).**

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций ОАО «Газпром» на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

*Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается ОАО «Газпром» при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).*

*При совершении операций РЕПО, объектом которых являются облигации ОАО «Газпром», выплачиваемый по ним процентный (купонный) доход учитывается при определении налоговой базы продавца по первой части РЕПО.*

*Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.*

*Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить ОАО «Газпром», как налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.*

#### *4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.*

*В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации ценных бумаг определяются исходя из цены реализации, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении, не подлежат включению в доход налогоплательщика от реализации ценных бумаг.*

*Расходы при реализации ценных бумаг определяются исходя из цены их приобретения (включая расходы на их приобретение), затрат на их реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги.*

*Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налогоплательщик определяет налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.*

*Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, установленных ст.283 НК РФ.*

*Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.*

*Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.*

*С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется и уплачивается ими по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций также по ставке 20%, если иное не предусмотрено положениями применяемых соглашений по вопросам налогообложения.*

*При реализации ценных бумаг иностранной организацией, не осуществляющей деятельность через постоянное представительство в Российской Федерации, через профессионального участника рынка ценных бумаг – брокера удержание и уплата налога в бюджет Российской Федерации производится брокером.*

*Если в соответствии с международным договором (соглашением) выплачиваемые иностранной*

организации доходы облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, то для исчисления и удержания суммы налога по соответствующим пониженным ставкам иностранная организация должна предъявить брокеру подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

### III. Налог на доходы физических лиц

#### 1. Налогообложение процентов, выплачиваемых ОАО «Газпром» по долговым обязательствам (облигациям).

Доходом по облигациям являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с п.25 ст.217 НК РФ проценты, выплачиваемые по облигациям, размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев (п.2 ст.207 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

#### 2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 указанного Кодекса.

В соответствии с нормами п.2 ст.275 НК РФ сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, являющегося налоговым резидентом Российской Федерации, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

*H* - сумма налога, подлежащего удержанию;

*K* - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

*C<sub>n</sub>* - соответствующая налоговая ставка, установленная п.4 ст.224 НК РФ (9%);

*д* - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

*Д* - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в пп.1 п.3 ст.284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

### 3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд.

Налоговой базой по операциям с ценными бумагами признается положительный финансовый результат по совокупности соответствующих операций, исчисленный за налоговый период. Финансовый результат по операциям с ценными бумагами определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

Налоговый агент (доверительный управляющий, брокер, лицо, осуществляющее операции по договору поручения, договору комиссии, агентскому договору в пользу налогоплательщика, иное лицо, признаваемое налоговым агентом в соответствии с НК РФ) исчисляет, удерживает и уплачивает суммы налога по окончании налогового периода, а также до истечения налогового периода или до истечения срока действия договора доверительного управления по ставке 13% у налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации, и по ставке 30% - у нерезидентов.

В случае реализации ценных бумаг лицу, не являющемуся налоговым агентом, уплата налога производится налогоплательщиком самостоятельно в соответствии со ст. 228 НК РФ.

#### Налоговые ставки, применяющиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации,	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	9%	15%	9%	15%

Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%
--	-----	-----	-----	-----	-----

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

### 8.9.1. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Дивидендный период:

Год: **2005**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2006**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.05.2006**

Дата составления протокола: **30.06.2006**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.5**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **35 510 269 350**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **35 470 757 106.00**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

**до 31.12.2006**

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: **2006**

Период: *полный год*

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2007**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **11.05.2007**  
Дата составления протокола: **29.06.2007**  
Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.54**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **60 130 722 766**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **60 079 295 318.28**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**до 31.12.2007**

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: **2007**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **27.06.2008**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **08.05.2008**

Дата составления протокола: **10.07.2008**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.66**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **62 967 022 314**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **62 878 706 787.57**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**до 31.12.2008**

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: **2008**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2009**

дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **08.05.2009**

Дата составления протокола: **26.06.2009**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.36**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа), руб.: **8 522 464 644**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **8 489 841 568.08**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**до 31.12.2009**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:  
**денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации**  
**Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме**

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

**Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.**

Дивидендный период:

Год: **2009**

Период: **полный год**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: **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: **25.06.2010**

Номер протокола: **1**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.39**

Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов по всем акциям данной категории (типа),



руб.: 56 579 695 831

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 0

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

**8.9.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A1*

*Облигации купонные документарные на предъявителя серии A1*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *15.06.1999*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *23.07.1999*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *3 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *3 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	16,77	3 000 000	50 310 000	30.10.1999	1999 год	50 310 000
	29,52	3 000 000	88 560 000	30.04.2000	2000 год	161 051 438
	28,78	2 518 813	72 491 438	30.10.2000		
	29,63	2 422 723	71 785 282	30.04.2001	2001 год	145 605 652
	30,47	2 422 723	73 820 370	30.10.2001		
	32,02	3 000 000	96 060 000	30.04.2002	2002 год	194 250 000
	32,73	3 000 000	98 190 000	30.10.2002		
	29,58	3 000 000	88 740 000	15.04.2003	2 квартал 2003 года	3 968 130 000
293,13	3 000 000	879 390 000	15.04.2003			
Погашение номинальной стоимости	1 000,00	3 000 000	3 000 000 000	15.04.2003	2 квартал 2003 года	3 968 130 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществлялась в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на 18.00 по московскому времени 7-го рабочего дня, предшествующего дате выплаты*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A2*

*Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серия A2 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *25.10.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.12.2002*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	18.05.2003	2003 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	14.11.2003		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	12.05.2004	2004 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	09.11.2004		
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	10.05.2005	2005 год	750 000 000
Купонный доход	75	5 000 000	375 000 000	03.11.2005		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	03.11.2005	3 квартал 2005 года	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществляется в пользу владельцев облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня депозитария, предшествующего шестому дню до даты выплаты.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A3*

*Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A3 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-03-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.08.2003*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФКЦБ России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *12.03.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФКЦБ России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	01.08.2004	2004 год	400 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	28.01.2005	2005 год	800 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	27.07.2005		
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	23.01.2006	2006 год	800 000 000
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	22.07.2006		
Купонный доход	40	10 000 000	400 000 000	18.01.2007	2007 год	400 000 000
Погашение номинальной стоимости	1 000	10 000 000	10 000 000 000	18.01.2007	2007 год	10 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего пятому рабочему дню до даты выплат по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата осуществляется в денежной форме в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.*

В случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

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*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *31.03.2005*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	17.08.2005	2005 год	204 950 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	15.02.2006	2006 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	16.08.2006		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	14.02.2007	2007 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	15.08.2007		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	13.02.2008	2008 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	13.08.2008		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	11.02.2009	2009 год	409 900 000
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	12.08.2009		
Купонный доход	40,99	5 000 000	204 950 000	10.02.2010	2010 год	204 950 000
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	10.02.2010	2010 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A5*

*Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии A5 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-05-00028-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.08.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *23.11.2004*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	12.04.2005	2005 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	11.10.2005		
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	11.04.2006	2006 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	10.10.2006		
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	10.04.2007	2007 год	378 000 000
Купонный доход	37,80	5 000 000	189 000 000	09.10.2007		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	09.10.2007	2007 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Доход по облигациям выпуска выплачен в полном объеме.*

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*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *20.09.2005*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	09.02.2006	2006 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	10.08.2006		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	08.02.2007	2007 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	09.08.2007		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	07.02.2008	2008 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	07.08.2008		
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	05.02.2009	2009 год	346 500 000
Купонный доход	34,65	5 000 000	173 250 000	06.08.2009		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	06.08.2009	2009 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

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*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *07.12.2006*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	03.05.2007	2007 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	01.11.2007		
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	04.05.2008	2008 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	30.10.2008		
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	30.04.2009	2009 год	338 600 000
Купонный доход	33,86	5 000 000	169 300 000	29.10.2009		
Погашение номинальной стоимости	1 000	5 000 000	5 000 000 000	29.10.2009	2009 год	5 000 000 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *A8*

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **07.12.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	03.05.2007	2007 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	01.11.2007		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	04.05.2008	2008 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	30.10.2008		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	30.04.2009	2009 год	349 000 000
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	29.10.2009		
Купонный доход	34,90	5 000 000	174 500 000	29.04.2010	2010 год	174 500 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **А9**

**Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00028-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.09.2006**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**



Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **27.03.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	22.08.2007	2007 год	180 250 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	20.02.2008	2008 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	20.08.2008		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	18.02.2009	2009 год	360 500 000
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	19.08.2009		
Купонный доход	36,05	5 000 000	180 250 000	17.02.2010	2010 год	180 250 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

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**

**Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена**

**В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 05.08.2009**

Количество облигаций выпуска: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: 1 000

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: 5 000 000 000

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	29.12.2009	2009 год	342 800 000
Купонный доход	68,56	5 000 000	342 800 000	29.06.2010	2010 год	342 800 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.*

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: *Выплата дохода по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: *Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.*

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-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.09.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

*Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена*

*В соответствии с пп. 6.10.1. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг (утв. Приказом ФСФР России от 25.01.2007 № 07-4/пз-н) выпуск ценных бумаг осуществляется с представлением в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг. Дата подачи уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 05.08.2009*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Вид дохода	Размер дохода на одну облигацию, руб.	Кол-во облигаций в обращении	Размер дохода совокупный, руб.	Срок выплаты дохода	Отчетный период, за который выплачивались доходы	Общий размер доходов по каждому отчетному периоду, руб.
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.12.2009	2009 год	654 200 000
Купонный доход	65,42	10 000 000	654 200 000	29.06.2010	2010 год	654 200 000

Условия выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата купонного дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на окончание операционного дня НДС, предшествующего 5 (Пятому) рабочему дню до даты выплаты купонного дохода по Облигациям.**

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска: **Выплата дохода по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.**

В случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов: **Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме.**

#### **8.10. Иные сведения**

*Иных сведений нет.*

#### **8.11. 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*